

# *Informações Financeiras Intermediárias*

*PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS*

*Em 30 de junho de 2023 e relatório sobre a revisão de  
informações financeiras intermediárias*

BALANÇO PATRIMONIAL .....	3
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO .....	4
DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS ABRANGENTES .....	5
DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA.....	6
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO .....	7
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO .....	8
NOTAS EXPLICATIVAS.....	9
1. Base de apresentação .....	9
2. Sumário das principais práticas contábeis.....	9
3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários.....	9
4. Receita de vendas .....	10
5. Custos e despesas por natureza .....	11
6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas .....	12
7. Resultado financeiro líquido .....	12
8. Informações por Segmento .....	13
9. Contas a receber .....	17
10. Estoques .....	18
11. Fornecedores.....	18
12. Tributos.....	19
13. Benefícios a empregados.....	20
14. Processos judiciais e contingências.....	25
15. Provisão para desmantelamento de áreas.....	30
16. Outros ativos e passivos .....	31
17. Imobilizado.....	31
18. Intangível.....	33
19. Redução ao valor recuperável dos ativos ( <i>Impairment</i> ) .....	34
20. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás.....	35
21. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo .....	36
22. Investimentos .....	36
23. Vendas de ativos e outras operações com ativos .....	37
24. Financiamentos.....	39
25. Arrendamentos.....	42
26. Patrimônio líquido .....	43
27. Gerenciamento de riscos financeiros.....	45
28. Partes relacionadas.....	51
29. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa .....	54
30. Eventos subsequentes .....	54
31. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2022 e 30 de junho de 2023 .....	56
DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES INTERMEDIÁRIAS E RELATÓRIOS SOBRE A REVISÃO DAS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS.....	57
Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR .....	58

**BALANÇO PATRIMONIAL**  
**PETROBRAS**

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Ativo	Notas	Consolidado		Controladora	
		30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
Caixa e equivalentes de caixa	3	49.882	41.723	2.011	3.627
Títulos e valores mobiliários	3	11.103	14.470	8.871	9.109
Contas a receber, líquidas	9	21.041	26.142	67.245	87.396
Estoques	10	39.241	45.804	35.653	39.016
Imposto de renda e contribuição social correntes	12	977	859	750	602
Impostos e contribuições	12	5.376	5.960	5.137	5.742
Outros ativos	16	7.259	9.271	9.520	11.651
		134.879	144.229	129.187	157.143
Ativos classificados como mantidos para venda	23	1.937	18.823	2.187	19.365
<b>Ativo circulante</b>		<b>136.816</b>	<b>163.052</b>	<b>131.374</b>	<b>176.508</b>
Contas a receber, líquidas	9	9.651	12.729	8.539	10.912
Títulos e valores mobiliários	3	15.384	8.159	15.384	8.159
Depósitos judiciais	14	64.265	57.671	63.822	57.239
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12	3.233	4.342	-	-
Impostos e contribuições	12	20.577	19.715	20.218	19.349
Outros ativos	16	9.644	8.106	10.977	9.524
Ativo realizável a longo prazo		122.754	110.722	118.940	105.183
Investimentos	22	7.921	8.172	259.263	271.427
Imobilizado	17	706.647	679.182	725.097	699.786
Intangível	18	16.321	15.581	16.166	15.426
<b>Ativo não circulante</b>		<b>853.643</b>	<b>813.657</b>	<b>1.119.466</b>	<b>1.091.822</b>
<b>Total do ativo</b>		<b>990.459</b>	<b>976.709</b>	<b>1.250.840</b>	<b>1.268.330</b>

Passivo	Notas	Consolidado		Controladora	
		30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
Fornecedores	11	26.168	28.507	32.746	34.714
Financiamentos	24	19.897	18.656	126.533	120.724
Arrendamentos	25	29.921	28.994	31.522	29.933
Imposto de renda e contribuição social correntes	12	2.746	15.045	657	12.690
Impostos e contribuições	12	15.789	15.906	15.412	15.576
Dividendos propostos	26	30.822	21.762	30.822	21.751
Benefícios a empregados	13	10.594	11.555	9.989	10.896
Outros passivos	16	13.617	15.660	11.502	13.384
		149.554	156.085	259.183	259.668
Passivos associados a ativos mantidos para venda	23	2.045	7.646	2.045	7.646
<b>Passivo circulante</b>		<b>151.599</b>	<b>163.731</b>	<b>261.228</b>	<b>267.314</b>
Financiamentos	24	120.959	137.630	264.481	315.417
Arrendamentos	25	108.598	95.423	113.321	102.227
Imposto de renda e contribuição social correntes	12	1.518	1.578	1.479	1.538
Imposto de renda e contribuição social diferidos	12	53.491	35.220	60.175	42.511
Benefícios a empregados	13	57.716	55.701	56.684	54.761
Provisão para processos judiciais e administrativos	14	17.006	15.703	15.774	14.609
Provisão para desmantelamento de áreas	15	96.878	97.048	96.396	96.552
Outros passivos	16	10.413	10.290	10.619	10.807
<b>Passivo não circulante</b>		<b>466.579</b>	<b>448.593</b>	<b>618.929</b>	<b>638.422</b>
<b>Passivo circulante e não circulante</b>		<b>618.178</b>	<b>612.324</b>	<b>880.157</b>	<b>905.736</b>
Capital subscrito e integralizado	26	205.432	205.432	205.432	205.432
Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria		3.102	3.102	3.318	3.318
Reservas de lucros		135.017	128.562	134.801	128.346
Outros resultados abrangentes		27.132	25.498	27.132	25.498
Atribuído aos acionistas da controladora		370.683	362.594	370.683	362.594
Atribuído aos acionistas não controladores		1.598	1.791	-	-
<b>Patrimônio líquido</b>		<b>372.281</b>	<b>364.385</b>	<b>370.683</b>	<b>362.594</b>
<b>Total do passivo</b>		<b>990.459</b>	<b>976.709</b>	<b>1.250.840</b>	<b>1.268.330</b>

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

**DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO**  
**PETROBRAS**

Períodos findos em 30 de junho (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Notas	Consolidado						Controladora	
		2023		2022		2023		2022	
		Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Receita de vendas	4	113.840	252.908	170.960	312.601	109.551	238.689	162.738	297.186
Custo dos produtos e serviços vendidos	5	(56.159)	(121.916)	(75.099)	(141.974)	(56.205)	(118.251)	(71.069)	(136.906)
Lucro bruto		57.681	130.992	95.861	170.627	53.346	120.438	91.669	160.280
<b>Despesas</b>									
Vendas	5	(5.947)	(12.291)	(6.136)	(12.295)	(6.107)	(12.318)	(7.121)	(13.638)
Gerais e administrativas	5	(1.921)	(3.776)	(1.589)	(3.148)	(1.614)	(3.165)	(1.277)	(2.519)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	20	(945)	(1.762)	(196)	(604)	(944)	(1.760)	73	(333)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico		(850)	(1.650)	(1.080)	(2.161)	(850)	(1.650)	(1.080)	(2.161)
Tributárias		(1.632)	(2.671)	(455)	(766)	(1.374)	(2.189)	(396)	(667)
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment	19	(1.946)	(1.962)	(847)	(843)	(1.861)	(1.791)	(807)	(797)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	6	(2.363)	(4.787)	10.930	9.260	(1.840)	(4.728)	11.052	10.236
		(15.604)	(28.899)	627	(10.557)	(14.590)	(27.601)	444	(9.879)
Lucro antes do resultado financeiro, participações e impostos		42.077	102.093	96.488	160.070	38.756	92.837	92.113	150.401
Resultado financeiro líquido	7	(269)	(3.469)	(15.757)	(12.774)	(3.184)	(9.340)	(18.180)	(16.819)
Receitas financeiras		2.553	4.972	3.054	4.414	2.898	5.592	3.123	4.754
Despesas financeiras		(4.295)	(8.682)	(4.691)	(8.660)	(8.148)	(16.367)	(6.694)	(13.435)
Variações monetárias e cambiais, líquidas		1.473	241	(14.120)	(8.528)	2.066	1.435	(14.609)	(8.138)
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	22	(106)	75	(54)	1.762	3.132	10.291	5.245	12.458
Lucro antes dos tributos sobre o lucro		41.702	98.699	80.677	149.058	38.704	93.788	79.178	146.040
Imposto de renda e contribuição social	12	(12.766)	(31.456)	(26.193)	(49.791)	(9.922)	(26.850)	(24.848)	(47.149)
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>28.936</b>	<b>67.243</b>	<b>54.484</b>	<b>99.267</b>	<b>28.782</b>	<b>66.938</b>	<b>54.330</b>	<b>98.891</b>
Atribuível aos:									
Acionistas da Petrobras		28.782	66.938	54.330	98.891	28.782	66.938	54.330	98.891
Acionistas não controladores		154	305	154	376	-	-	-	-
<b>Lucro líquido do período</b>		<b>28.936</b>	<b>67.243</b>	<b>54.484</b>	<b>99.267</b>	<b>28.782</b>	<b>66.938</b>	<b>54.330</b>	<b>98.891</b>
Lucro básico e diluído por ação ON e PN (em R\$)	26	2,20	5,13	4,16	7,58	2,20	5,13	4,16	7,58

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

**DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS ABRANGENTES**

PETROBRAS

Períodos findos em 30 de junho (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Notas	Consolidado						Controladora	
		2023		2022		2023		2022	
		Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Lucro líquido do período		28.936	67.243	54.484	99.267	28.782	66.938	54.330	98.891
Itens que não serão reclassificados para o resultado:									
Ganhos (Perdas) atuariais com planos de benefícios definidos	13	-	(570)	-	-	-	(570)	-	-
Imposto de renda e contribuição social diferidos		-	194	-	-	-	194	-	-
		-	(376)	-	-	-	(376)	-	-
Itens que poderão ser reclassificados para resultado:									
Resultados não realizados com <i>hedge</i> de fluxo de caixa - exportações									
Reconhecidos no patrimônio líquido		16.534	24.225	(32.407)	27.501	16.534	24.225	(32.407)	27.501
Transferidos para o resultado		5.337	11.329	5.442	12.663	5.286	11.183	5.155	12.376
Imposto de renda e contribuição social diferidos		(7.436)	(12.088)	9.168	(13.656)	(7.420)	(12.040)	9.266	(13.558)
	27	14.435	23.466	(17.797)	26.508	14.400	23.368	(17.986)	26.319
Ajustes de conversão em investidas <sup>(1)</sup>									
Reconhecidos no patrimônio líquido		(14.693)	(22.475)	26.224	(17.076)	(14.691)	(22.473)	26.222	(17.074)
		(14.693)	(22.475)	26.224	(17.076)	(14.691)	(22.473)	26.222	(17.074)
Equivalência patrimonial sobre outros resultados abrangentes em investidas									
Reconhecidos no patrimônio líquido	22	556	1.017	(529)	766	591	1.115	(340)	955
		556	1.017	(529)	766	591	1.115	(340)	955
Outros resultados abrangentes		298	1.632	7.898	10.198	300	1.634	7.896	10.200
<b>Resultado abrangente total</b>		<b>29.234</b>	<b>68.875</b>	<b>62.382</b>	<b>109.465</b>	<b>29.082</b>	<b>68.572</b>	<b>62.226</b>	<b>109.091</b>
Resultado abrangente atribuível aos:									
Acionistas da Petrobras		29.082	68.572	62.226	109.091	29.082	68.572	62.226	109.091
Acionistas não controladores		152	303	156	374	-	-	-	-
<b>Resultado abrangente total</b>		<b>29.234</b>	<b>68.875</b>	<b>62.382</b>	<b>109.465</b>	<b>29.082</b>	<b>68.572</b>	<b>62.226</b>	<b>109.091</b>

(1) Inclui, no Consolidado efeito de R\$ 1.150, devedor (efeito de R\$ 676, devedor, em 30 de junho de 2022), referente a coligadas e empreendimentos controlados em conjunto. As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

# DEMONSTRAÇÃO DOS FLUXOS DE CAIXA PETROBRAS

Períodos findos em 30 de junho (em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Notas	Consolidado		Controladora	
		30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
<b>Fluxos de caixa das atividades operacionais</b>					
Lucro líquido do período		67.243	99.267	66.938	98.891
Ajustes para:					
Resultado atuarial de planos de pensão e saúde	13	3.848	3.210	3.747	3.136
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	22	(75)	(1.762)	(10.291)	(12.458)
Depreciação, depleção e amortização	29	31.268	33.600	32.993	35.167
Perda (reversão) no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>		1.962	843	1.791	797
Ajuste a valor realizável líquido	10	22	15	-	-
Perdas (reversões) de crédito esperadas		174	195	98	216
Baixa de poços secos	20	197	455	197	183
Resultado com alienações, baixa de ativos, remensuração e realização dos resultados abrangentes por alienação de participação societária		(5.993)	(4.300)	(5.541)	(4.212)
Variações cambiais, monetárias e encargos financeiros não realizados		4.483	14.178	8.421	16.570
Imposto de renda e contribuição social	12	31.456	49.791	26.850	47.149
Revisão e atualização financeira de desmantelamento de áreas	15	2.245	1.497	2.233	1.487
Recuperação de PIS e COFINS - Exclusão de ICMS na base de cálculo		-	(18)	-	(11)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas		(143)	(14.243)	(144)	(14.243)
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento		(1.313)	(2.022)	(1.289)	(2.023)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	6	2.680	2.792	2.443	2.688
Redução (aumento) de ativos					
Contas a receber		5.940	247	(29.753)	(43.437)
Estoques		5.629	(10.252)	3.087	(10.764)
Depósitos judiciais		(3.981)	(4.368)	(3.938)	(4.242)
Outros ativos		1.371	(2.965)	1.663	(2.070)
Aumento (redução) de passivos					
Fornecedores		(1.541)	(1.092)	(1.133)	83
Impostos e contribuições		(4.858)	(5.070)	(3.262)	(5.214)
Planos de pensão e de saúde		(2.273)	(8.721)	(2.267)	(8.713)
Provisão para processos judiciais e administrativos		(1.111)	(880)	(1.068)	(865)
Outros benefícios a empregados		(1.092)	(1.775)	(1.035)	(1.705)
Provisão para desmantelamento de áreas		(1.714)	(1.424)	(1.695)	(1.424)
Outros passivos		(637)	2.879	(571)	1.907
Imposto de renda e contribuição social pagos		(32.277)	(25.449)	(31.525)	(25.071)
<b>Recursos líquidos gerados pelas atividades operacionais</b>		<b>101.510</b>	<b>124.628</b>	<b>56.949</b>	<b>71.822</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de investimentos</b>					
Aquisições de ativos imobilizados e intangíveis		(26.981)	(20.721)	(26.966)	(20.015)
Aquisição de participações societárias		(88)	(98)	(49)	(82)
Recebimentos pela venda de ativos - Desinvestimentos		17.521	17.055	17.513	16.970
Compensação financeira por Acordos de Coparticipação		2.032	24.831	2.032	24.831
(Investimentos) resgates em títulos e valores mobiliários <sup>(1)</sup>		(2.569)	(10.536)	8.195	(17.783)
Dividendos recebidos <sup>(2)</sup>		344	1.213	819	1.506
<b>Recursos líquidos gerados (utilizados) nas atividades de investimentos</b>		<b>(9.741)</b>	<b>11.744</b>	<b>1.544</b>	<b>5.427</b>
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamentos</b>					
Participação de acionistas não controladores		(264)	(93)	-	-
Financiamentos e operações de mútuo, líquidos:					
Captações	24	315	1.645	56.035	43.654
Amortizações de principal - financiamentos	24	(7.554)	(27.040)	(37.793)	(35.586)
Amortizações de juros - financiamentos <sup>(2)</sup>	24	(5.115)	(4.740)	(10.915)	(9.506)
Amortizações de arrendamentos	25	(14.500)	(13.613)	(15.038)	(14.158)
Dividendos pagos a acionistas da Petrobras		(52.398)	(62.029)	(52.398)	(62.029)
Dividendos pagos a acionistas não controladores		(249)	(290)	-	-
<b>Recursos líquidos utilizados nas atividades de financiamentos</b>		<b>(79.765)</b>	<b>(106.160)</b>	<b>(60.109)</b>	<b>(77.625)</b>
Efeito de variação cambial sobre caixa e equivalentes de caixa		(3.845)	(3.346)	-	-
<b>Aumento (redução) de caixa e equivalentes de caixa no período</b>		<b>8.159</b>	<b>26.866</b>	<b>(1.616)</b>	<b>(376)</b>
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		41.723	58.482	3.627	2.930
<b>Caixa e equivalentes de caixa no fim do período</b>		<b>49.882</b>	<b>85.348</b>	<b>2.011</b>	<b>2.554</b>

<sup>(1)</sup> Na Controladora, inclui valores referentes às movimentações da aplicação em recebíveis do FIDC-NP.

<sup>(2)</sup> A companhia classifica dividendos/juros recebidos e juros pagos como fluxo de caixa das atividades de investimentos e fluxo de caixa das atividades de financiamento, respectivamente.

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

## DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

PETROBRAS

Períodos findos em 30 de junho (Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Outros resultados abrangentes						Reserva de lucros					Total do patrimônio líquido atribuído aos acionistas da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido consolidado	
	Capital subscrito e integralizado	Reserva de capital, transações de capital e ações em tesouraria	Ajustes acumulados de conversão	Perdas atuariais com planos de benefícios definidos	Hedge de fluxo de caixa de exportação	Outros resultados abrangentes e custo atribuído	Legal	Estatutária	Incentivos fiscais	Retenção de lucros	Dividendos adicionais propostos				Lucros (prejuízos) acumulados
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2022</b>	205.432	3.313	119.670	(20.057)	(81.590)	14.556	25.509	8.611	3.559	89.029	164.028	-	387.329	2.252	389.581
Transações de capital	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	5	(96)	(91)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	98.891	98.891	376	99.267
Outros resultados abrangentes	-	-	(17.074)	-	26.508	766	-	-	-	-	-	-	10.200	(2)	10.198
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.522)	(37.320)	(41.038)	(85.880)	(223)	(86.103)	
<b>Saldos em 30 de junho de 2022</b>	205.432	3.318	102.596	(20.057)	(55.082)	(2.701)	25.509	8.611	3.559	81.507	-	57.853	410.545	2.307	412.852
	205.432	3.318				24.756					119.186	57.853	410.545	2.307	412.852
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2023</b>	205.432	3.318	101.306	(27.245)	(46.258)	(2.305)	34.926	9.638	5.944	42.023	35.815	-	362.594	1.791	364.385
Transações de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(262)	(262)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	66.938	66.938	305	67.243
Outros resultados abrangentes	-	-	(22.473)	(376)	23.466	1.017	-	-	-	-	-	-	1.634	(2)	1.632
Dividendos prescritos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	32	32	-	32
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(35.815)	(24.700)	(60.515)	(234)	(60.749)	
<b>Saldos em 30 de junho de 2023</b>	205.432	3.318	78.833	(27.621)	(22.792)	(1.288)	34.926	9.638	5.944	42.023	-	42.270	370.683	1.598	372.281
	205.432	3.318				27.132					92.531	42.270	370.683	1.598	372.281

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

## DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO PETROBRAS

Períodos findos em 30 de junho (em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado		Controladora	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
<b>Receitas</b>				
Vendas de produtos e serviços e outras receitas	309.746	395.778	293.404	378.972
Perdas (reversões) de crédito esperadas	(174)	(195)	(98)	(216)
Receitas relativas à construção de ativos para uso	24.272	17.446	23.917	16.801
	333.844	413.029	317.223	395.557
<b>Insumos adquiridos de terceiros</b>				
Matérias-primas e produtos para revenda	(49.958)	(67.181)	(45.117)	(62.277)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(51.363)	(24.347)	(50.792)	(23.038)
Créditos fiscais sobre insumos adquiridos de terceiros	(18.904)	(22.010)	(19.928)	(23.143)
(Perda) reversão no valor de recuperação de ativos - <i>Impairment</i>	(1.962)	(843)	(1.791)	(797)
Ajuste a valor realizável líquido	(22)	(15)	-	-
	(122.209)	(114.396)	(117.628)	(109.255)
<b>Valor adicionado bruto</b>	<b>211.635</b>	<b>298.633</b>	<b>199.595</b>	<b>286.302</b>
Depreciação, depleção e amortização	(36.046)	(37.117)	(37.770)	(38.684)
<b>Valor adicionado líquido produzido pela companhia</b>	<b>175.589</b>	<b>261.516</b>	<b>161.825</b>	<b>247.618</b>
<b>Valor adicionado recebido em transferência</b>				
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	75	1.762	10.291	12.458
Receitas financeiras	4.972	4.414	5.592	4.754
Aluguéis, royalties e outros	1.597	1.635	2.901	2.840
	6.644	7.811	18.784	20.052
<b>Valor adicionado total a distribuir</b>	<b>182.233</b>	<b>269.327</b>	<b>180.609</b>	<b>267.670</b>
<b>Distribuição do valor adicionado</b>				
<b>Pessoal e administradores</b>				
<b>Remuneração direta</b>				
Salários	8.145	7.391	7.295	6.524
Participações nos lucros ou resultados	338	329	328	300
Remuneração variável	1.378	1.256	1.247	1.192
	9.861	8.976	8.870	8.016
<b>Benefícios</b>				
Vantagens	468	457	311	363
Plano de aposentadoria e pensão	2.286	2.154	2.223	2.094
Plano de saúde	2.310	1.723	2.190	1.633
	5.064	4.334	4.724	4.090
<b>FGTS</b>	552	499	503	451
	15.477	13.809	14.097	12.557
<b>Tributos</b>				
Federais <sup>(1) (2)</sup>	64.759	105.875	61.635	104.058
Estaduais	16.844	24.671	16.531	24.275
Municipais	351	435	103	174
No exterior <sup>(1)</sup>	2.885	1.941	-	-
	84.839	132.922	78.269	128.507
<b>Instituições financeiras e fornecedores</b>				
Juros, variações cambiais e monetárias	11.423	19.872	17.914	24.227
Despesas de aluguéis e arrendamentos	3.251	3.457	3.391	3.488
	14.674	23.329	21.305	27.715
<b>Acionistas</b>				
Dividendos	15.979	35.405	15.979	35.405
Juros sobre capital próprio	8.721	5.633	8.721	5.633
Resultado dos acionistas não controladores	305	376	-	-
Lucros retidos	42.238	57.853	42.238	57.853
	67.243	99.267	66.938	98.891
<b>Valor adicionado total distribuído</b>	<b>182.233</b>	<b>269.327</b>	<b>180.609</b>	<b>267.670</b>

(1) Inclui participações governamentais.

(2) Em 30 de junho de 2023 e 2022, inclui valores referentes a imposto de renda e contribuição social diferidos conforme nota explicativa 12.1.

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.



## 1. Base de apresentação

Essas informações financeiras intermediárias são apresentadas com as alterações relevantes ocorridas no período, sem a repetição de determinadas notas explicativas previamente divulgadas, e consideram as informações consolidadas, que no entendimento da administração proporcionam uma visão abrangente da posição patrimonial e financeira da companhia e do desempenho de suas operações, complementadas por algumas informações individuais da controladora. Portanto, tais informações contábeis devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2022, que contemplam o conjunto completo de notas explicativas.

As informações financeiras intermediárias consolidadas e individuais da companhia foram preparadas e estão apresentadas conforme o Pronunciamento Técnico - CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária, emitido pelo Comitê dos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovado pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), e correlato à IAS 34 - *Interim Financial Reporting* emitida pelo *International Accounting Standards Board* (IASB). Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas na gestão da Administração da companhia.

O Conselho de Administração da companhia, em reunião realizada em 3 de agosto de 2023, autorizou a divulgação destas informações financeiras intermediárias.

## 2. Sumário das principais práticas contábeis

As práticas contábeis e os métodos de cálculo utilizados na preparação dessas informações trimestrais intermediárias são os mesmos adotados na preparação das demonstrações financeiras anuais da companhia do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

Em relação aos normativos em vigor a partir de 1º de janeiro de 2023, de acordo com as avaliações realizadas, não houve impactos materiais na aplicação inicial nessas informações financeiras intermediárias consolidadas e individuais.

## 3. Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários

### 3.1. Caixa e equivalentes de caixa

Incluem numerário em espécie, depósitos bancários disponíveis e aplicações financeiras de curto prazo com alta liquidez, os quais atendem à definição de equivalentes de caixa.

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Caixa e bancos	539	1.126
Aplicações financeiras de curto prazo		
- No País		
Fundos de investimentos DI e operações compromissadas	3.749	14.414
Outros fundos de investimentos	919	1.277
	4.668	15.691
- No exterior		
<i>Time deposits</i>	26.368	12.458
<i>Auto Invest</i> e contas remuneradas	18.286	12.339
Outras aplicações financeiras	21	109
	44.675	24.906
<b>Total das aplicações financeiras de curto prazo</b>	<b>49.343</b>	<b>40.597</b>
<b>Total de caixa e equivalentes de caixa</b>	<b>49.882</b>	<b>41.723</b>

Os fundos de investimentos no país têm seus recursos aplicados em títulos públicos federais brasileiros e em operações lastreadas em títulos públicos (compromissadas), cujos prazos de vencimentos são de até três meses contados a partir da data de aquisição. As aplicações no exterior são compostas por *time deposits* com prazos de até três meses contados a partir da data de aquisição e por outras aplicações em contas remuneradas com liquidez diária.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 3.2. Títulos e valores mobiliários

	30.06.2023	Consolidado 31.12.2022
Valor justo por meio do resultado	4.360	3.722
Custo amortizado - CDB e <i>time deposits</i>	21.873	18.647
Custo amortizado - Outros	254	260
<b>Total</b>	<b>26.487</b>	<b>22.629</b>
Circulante	11.103	14.470
Não circulante	15.384	8.159

Os títulos classificados como valor justo por meio de resultado referem-se principalmente a investimentos em títulos públicos federais brasileiros (valores determinados pelo nível 1 da hierarquia de valor justo). Estes investimentos financeiros possuem prazos de vencimento superiores a três meses.

Os títulos classificados como custo amortizado referem-se a aplicações no país em certificados de depósitos bancários (CDB) pós-fixados com liquidez diária, com prazos entre um e dois anos, além de aplicações no exterior em *time deposits*, com prazos superiores a três meses.

## 4. Receita de vendas

	2023		Consolidado 2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Receita bruta de vendas	136.729	292.560	201.389	373.772
Encargos de vendas <sup>(1)</sup>	(22.889)	(39.652)	(30.429)	(61.171)
<b>Receita de vendas</b>	<b>113.840</b>	<b>252.908</b>	<b>170.960</b>	<b>312.601</b>
Diesel	35.099	78.249	52.603	91.478
Gasolina	18.700	37.889	21.187	40.591
Gás liquefeito de petróleo (GLP)	4.712	9.541	7.074	13.246
Querosene de aviação (QAV)	5.461	12.763	6.899	12.075
Nafta	2.132	4.617	3.555	6.737
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i> )	1.294	2.780	1.734	3.645
Outros derivados de petróleo	5.584	11.217	7.949	14.599
<b>Subtotal de derivados de petróleo</b>	<b>72.982</b>	<b>157.056</b>	<b>101.001</b>	<b>182.371</b>
Gás natural	7.083	15.010	9.649	18.677
Petróleo	6.756	13.772	13.251	22.398
Renováveis e nitrogenados	122	231	466	809
Receitas de direitos não exercidos ( <i>breakage</i> )	1.072	2.214	834	1.373
Eletricidade	756	1.326	534	2.087
Serviços, agenciamentos e outros	1.394	2.661	1.508	2.747
<b>Mercado interno</b>	<b>90.165</b>	<b>192.270</b>	<b>127.243</b>	<b>230.462</b>
<b>Exportações</b>	<b>21.950</b>	<b>56.964</b>	<b>40.401</b>	<b>75.511</b>
Petróleo	14.416	43.225	27.589	52.632
Óleo combustível (incluindo <i>bunker</i> )	6.580	11.952	11.224	21.089
Outros derivados de petróleo e outros produtos	954	1.787	1.588	1.790
<b>Vendas no exterior <sup>(2)</sup></b>	<b>1.725</b>	<b>3.674</b>	<b>3.316</b>	<b>6.628</b>
<b>Mercado externo</b>	<b>23.675</b>	<b>60.638</b>	<b>43.717</b>	<b>82.139</b>
<b>Receitas de vendas</b>	<b>113.840</b>	<b>252.908</b>	<b>170.960</b>	<b>312.601</b>

(1) Inclui, principalmente, CIDE, PIS, COFINS e ICMS.

(2) Receita proveniente de vendas realizadas no exterior, incluindo trading e excluídas exportações.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	2023		Consolidado 2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Brasil	90.165	192.270	127.243	230.462
<b>Mercado interno</b>	<b>90.165</b>	<b>192.270</b>	<b>127.243</b>	<b>230.462</b>
China	4.846	17.792	7.581	15.766
Américas (exceto Estados Unidos da América)	6.107	13.501	10.699	19.371
Europa	3.455	10.459	10.141	16.653
Ásia (exceto China e Cingapura)	3.642	7.844	2.321	4.923
Estados Unidos da América	3.658	6.578	6.032	11.941
Cingapura	1.961	4.455	6.935	13.470
Outros	6	9	8	15
<b>Mercado externo</b>	<b>23.675</b>	<b>60.638</b>	<b>43.717</b>	<b>82.139</b>
<b>Receitas de vendas</b>	<b>113.840</b>	<b>252.908</b>	<b>170.960</b>	<b>312.601</b>

No período de janeiro a junho de 2023, as receitas de dois clientes do segmento de Refino, Transporte e Comercialização (RTC), representam, individualmente, 16% e 11% das receitas da companhia. No período de janeiro a junho de 2022, apenas um cliente do segmento RTC, representava 14% do total das receitas da companhia.

## 5. Custos e despesas por natureza

### 5.1. Custo dos produtos e serviços vendidos

	2023		Consolidado 2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Matérias-primas, produtos para revenda, materiais e serviços contratados <sup>(1)</sup>	(28.153)	(65.010)	(39.525)	(69.782)
Depreciação, depleção e amortização	(12.652)	(25.096)	(13.677)	(27.093)
Participação governamental	(13.345)	(27.802)	(19.828)	(40.974)
Gastos com pessoal	(2.009)	(4.008)	(2.069)	(4.125)
<b>Total</b>	<b>(56.159)</b>	<b>(121.916)</b>	<b>(75.099)</b>	<b>(141.974)</b>

(1) Inclui arrendamentos de curto prazo (12 meses ou inferior) e variação de estoques.

### 5.2. Despesas de vendas

	2023		Consolidado 2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Materiais, serviços, fretes, aluguéis e outros	(5.070)	(10.399)	(4.922)	(9.889)
Depreciação, depleção e amortização	(764)	(1.541)	(1.066)	(2.104)
Perdas de créditos esperadas	21	(86)	(30)	(70)
Gastos com pessoal	(134)	(265)	(118)	(232)
<b>Total</b>	<b>(5.947)</b>	<b>(12.291)</b>	<b>(6.136)</b>	<b>(12.295)</b>

### 5.3. Despesas gerais e administrativas

	2023		Consolidado 2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Gastos com pessoal	(1.209)	(2.398)	(1.060)	(2.096)
Materiais, serviços, aluguéis e outros	(555)	(1.084)	(411)	(814)
Depreciação, depleção e amortização	(157)	(294)	(118)	(238)
<b>Total</b>	<b>(1.921)</b>	<b>(3.776)</b>	<b>(1.589)</b>	<b>(3.148)</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 6. Outras receitas (despesas) operacionais líquidas

	2023		Consolidado 2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Paradas não programadas e gastos pré-operacionais	(2.971)	(5.565)	(2.520)	(4.472)
Plano de pensão e saúde (inativos)	(1.465)	(2.925)	(1.245)	(2.487)
Perdas com processos judiciais, administrativos e arbitrais	(1.361)	(2.680)	(1.485)	(2.792)
Programa de remuneração variável	(649)	(1.374)	(638)	(1.256)
Participação nos lucros ou resultados	(158)	(338)	(168)	(329)
Resultado relacionado a desmantelamento de áreas	(58)	(61)	(15)	(140)
Resultado com acordo de coparticipação em áreas licitadas	(1)	143	14.243	14.243
Resultado com derivativos de commodities	(47)	363	(809)	(1.091)
Ressarcimento de gastos referentes à Operação Lava Jato <sup>(1)</sup>	20	483	-	60
Subvenções e assistências governamentais	358	896	616	1.001
Encerramento antecipado e alterações em pagamentos de contratos de arrendamento	445	1.313	882	2.022
Resultados com operações em parcerias de E&P	588	1.423	638	776
Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias	3.416	5.993	1.828	4.300
Outros <sup>(2)</sup>	(480)	(2.458)	(397)	(575)
<b>Total</b>	<b>(2.363)</b>	<b>(4.787)</b>	<b>10.930</b>	<b>9.260</b>

(1) Até o exercício findo em 31 de dezembro de 2022, foi reconhecido, por meio de acordos de colaboração e leniência celebrados com pessoas físicas e jurídicas, o ressarcimento de R\$ 6.719.

(2) Inclui em 2023, despesa com indenização por distrato do contrato de afretamento de embarcação no montante de R\$ 1.654.

## 7. Resultado financeiro líquido

	2023		Consolidado 2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<b>Receitas Financeiras</b>	<b>2.553</b>	<b>4.972</b>	<b>3.054</b>	<b>4.414</b>
Receita com aplicações financeiras e títulos públicos	2.101	3.833	1.821	2.665
Outros	452	1.139	1.233	1.749
<b>Despesas Financeiras</b>	<b>(4.295)</b>	<b>(8.682)</b>	<b>(4.691)</b>	<b>(8.660)</b>
Despesas com financiamentos	(2.537)	(5.349)	(3.396)	(6.180)
Despesas com arrendamentos	(1.973)	(3.835)	(1.644)	(3.170)
Ágio na recompra de títulos de dívida	-	-	(404)	(538)
Encargos financeiros capitalizados	1.573	2.981	1.464	2.708
Atualização financeira da provisão de desmantelamento	(1.085)	(2.184)	(675)	(1.357)
Outros	(273)	(295)	(36)	(123)
<b>Variações monetárias e cambiais, líquidas</b>	<b>1.473</b>	<b>241</b>	<b>(14.120)</b>	<b>(8.528)</b>
Variações cambiais <sup>(1)</sup>	7.402	11.572	(8.184)	4.351
Reclassificação do <i>hedge accounting</i> <sup>(1)</sup>	(5.337)	(11.329)	(5.442)	(12.663)
Atualização monetária de dividendos antecipados e dividendos a pagar	(1.987)	(2.151)	(1.335)	(1.336)
Atualização monetária de impostos a recuperar	150	485	119	227
Outros	1.245	1.664	722	893
<b>Total</b>	<b>(269)</b>	<b>(3.469)</b>	<b>(15.757)</b>	<b>(12.774)</b>

(1) Para mais informações, vide nota explicativa 27.3.a e 27.3. c.

## 8. Informações por Segmento

A Petrobras implementou, em 2022, alterações no seu sistema de gestão baseado em valor, conforme métrica aprovada pela Diretoria Executiva. Essas alterações não modificaram a composição dos segmentos divulgáveis da Petrobras (E&P, RTC e G&E), no entanto, alteraram a mensuração de alguns componentes dos segmentos e do Corporativo e outros negócios, conforme a seguir:

- Contas a receber e impostos a recuperar, antes alocados aos segmentos de negócio, passam a ser apresentados em Corporativo e outros negócios. As perdas de crédito esperadas – PCE também seguem a mesma apresentação em Corporativo e outros negócios;
- Resultados com derivativos de commodities, antes apresentados em Corporativo e outros negócios, passam a ser apresentados nos segmentos de negócios;
- Despesas gerais e administrativas da atividade de logística e comercialização de combustível, antes apresentados em Corporativo e outros negócios, passam a ser apresentadas no segmento RTC.

Essas informações refletem o atual modelo de gestão da companhia e são utilizadas pela Diretoria Executiva para tomada de decisões de alocação de recursos e avaliação de desempenho.

Nesse contexto, as informações por segmento do período de janeiro a junho de 2022 foram reapresentadas para fins de comparabilidade, conforme apresentado a seguir:

### Demonstração do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Jun/2022 - Reapresentado

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Lucro líquido (prejuízo) do período divulgado - Jan-Jun/2022	94.633	23.974	604	(12.919)	(7.025)	99.267
Alteração na mensuração	(16)	(884)	49	851	-	-
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período reapresentado - Jan-Jun/2022</b>	<b>94.617</b>	<b>23.090</b>	<b>653</b>	<b>(12.068)</b>	<b>(7.025)</b>	<b>99.267</b>
Lucro líquido (prejuízo) do período divulgado - Abr-Jun/2022	53.322	13.629	1.929	(11.603)	(2.793)	54.484
Alteração na mensuração	(8)	(618)	29	597	-	-
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período reapresentado - Abr-Jun/2022</b>	<b>53.314</b>	<b>13.011</b>	<b>1.958</b>	<b>(11.006)</b>	<b>(2.793)</b>	<b>54.484</b>

### 8.1. Informações por Segmento - Resultado

**NOTAS EXPLICATIVAS**
**PETROBRAS**

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

**Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Abr-Jun/2023**

	Corporativo e outros negócios						
	E&P	RTC	Gás & Energia	negócios	Eliminação	Total	
Receita de vendas	72.922	104.328	13.701	430	(77.541)	113.840	
Intersegmentos	71.770	1.823	3.938	10	(77.541)	-	
Terceiros	1.152	102.505	9.763	420	-	113.840	
Custo dos produtos e serviços vendidos	(30.276)	(95.709)	(8.051)	(431)	78.308	(56.159)	
Lucro bruto	42.646	8.619	5.650	(1)	767	57.681	
Despesas	(2.707)	(5.682)	(3.795)	(3.399)	(21)	(15.604)	
Vendas	(20)	(2.525)	(3.388)	7	(21)	(5.947)	
Gerais e administrativas	(86)	(417)	(85)	(1.333)	-	(1.921)	
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(945)	-	-	-	-	(945)	
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(625)	(59)	(3)	(163)	-	(850)	
Tributárias	(1.634)	482	(44)	(436)	-	(1.632)	
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment	(148)	(1.943)	-	145	-	(1.946)	
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	751	(1.220)	(275)	(1.619)	-	(2.363)	
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	39.939	2.937	1.855	(3.400)	746	42.077	
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(269)	-	(269)	
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	92	(340)	83	59	-	(106)	
Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	40.031	2.597	1.938	(3.610)	746	41.702	
Imposto de renda e contribuição social	(13.579)	(998)	(631)	2.695	(253)	(12.766)	
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>26.452</b>	<b>1.599</b>	<b>1.307</b>	<b>(915)</b>	<b>493</b>	<b>28.936</b>	
Atribuível aos:							
Acionistas da Petrobras	26.456	1.599	1.212	(978)	493	28.782	
Acionistas não controladores	(4)	-	95	63	-	154	
	<b>26.452</b>	<b>1.599</b>	<b>1.307</b>	<b>(915)</b>	<b>493</b>	<b>28.936</b>	

**Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Abr-Jun/2022 - Reapresentado**

	Corporativo e outros negócios						
	E&P	RTC	Gás & Energia	negócios	Eliminação	Total	
Receita de vendas	108.041	157.429	18.390	743	(113.643)	170.960	
Intersegmentos	106.229	2.449	4.971	(6)	(113.643)	-	
Terceiros	1.812	154.980	13.419	749	-	170.960	
Custo dos produtos e serviços vendidos	(40.228)	(131.897)	(11.677)	(729)	109.432	(75.099)	
Lucro bruto	67.813	25.532	6.713	14	(4.211)	95.861	
Despesas	12.537	(5.100)	(3.964)	(2.825)	(21)	627	
Vendas	(20)	(2.289)	(3.759)	(47)	(21)	(6.136)	
Gerais e administrativas	(61)	(336)	(85)	(1.107)	-	(1.589)	
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(196)	-	-	-	-	(196)	
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(939)	(10)	(3)	(128)	-	(1.080)	
Tributárias	(117)	(90)	(42)	(206)	-	(455)	
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment	(625)	(222)	-	-	-	(847)	
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	14.495	(2.153)	(75)	(1.337)	-	10.930	
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	80.350	20.432	2.749	(2.811)	(4.232)	96.488	
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(15.757)	-	(15.757)	
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	282	(474)	143	(5)	-	(54)	
Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	80.632	19.958	2.892	(18.573)	(4.232)	80.677	
Imposto de renda e contribuição social	(27.318)	(6.947)	(934)	7.567	1.439	(26.193)	
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>53.314</b>	<b>13.011</b>	<b>1.958</b>	<b>(11.006)</b>	<b>(2.793)</b>	<b>54.484</b>	
Atribuível aos:							
Acionistas da Petrobras	53.319	13.011	1.825	(11.032)	(2.793)	54.330	
Acionistas não controladores	(5)	-	133	26	-	154	
	<b>53.314</b>	<b>13.011</b>	<b>1.958</b>	<b>(11.006)</b>	<b>(2.793)</b>	<b>54.484</b>	

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

#### Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Jun/2023

	Corporativo e outros negócios				Eliminação	Total
	E&P	RTC	Gás & Energia			
Receita de vendas	154.644	233.380	28.524	818	(164.458)	252.908
Intersegmentos	152.037	4.285	8.119	17	(164.458)	-
Terceiros	2.607	229.095	20.405	801	-	252.908
Custo dos produtos e serviços vendidos	(63.419)	(209.312)	(15.672)	(829)	167.316	(121.916)
Lucro bruto	91.225	24.068	12.852	(11)	2.858	130.992
Despesas	(3.345)	(11.823)	(7.846)	(5.841)	(44)	(28.899)
Vendas	(55)	(5.300)	(6.778)	(114)	(44)	(12.291)
Gerais e administrativas	(172)	(822)	(164)	(2.618)	-	(3.776)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(1.762)	-	-	-	-	(1.762)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(1.270)	(69)	(10)	(301)	-	(1.650)
Tributárias	(1.724)	(76)	(90)	(781)	-	(2.671)
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment	(78)	(2.029)	-	145	-	(1.962)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	1.716	(3.527)	(804)	(2.172)	-	(4.787)
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	87.880	12.245	5.006	(5.852)	2.814	102.093
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(3.469)	-	(3.469)
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	186	(274)	106	57	-	75
Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	88.066	11.971	5.112	(9.264)	2.814	98.699
Imposto de renda e contribuição social	(29.879)	(4.163)	(1.702)	5.245	(957)	(31.456)
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>58.187</b>	<b>7.808</b>	<b>3.410</b>	<b>(4.019)</b>	<b>1.857</b>	<b>67.243</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	58.198	7.808	3.222	(4.147)	1.857	66.938
Acionistas não controladores	(11)	-	188	128	-	305
	<b>58.187</b>	<b>7.808</b>	<b>3.410</b>	<b>(4.019)</b>	<b>1.857</b>	<b>67.243</b>

#### Demonstração Consolidada do Resultado por Segmento de Negócio - Jan-Jun/2022 - Reapresentado

	Corporativo e outros negócios				Eliminação	Total
	E&P	RTC	Gás & Energia			
Receita de vendas	210.608	285.905	36.045	1.401	(221.358)	312.601
Intersegmentos	207.178	4.707	9.461	12	(221.358)	-
Terceiros	3.430	281.198	26.584	1.389	-	312.601
Custo dos produtos e serviços vendidos	(80.340)	(244.062)	(26.949)	(1.378)	210.755	(141.974)
Lucro bruto	130.268	41.843	9.096	23	(10.603)	170.627
Despesas	12.274	(8.284)	(8.550)	(5.956)	(41)	(10.557)
Vendas	(29)	(4.412)	(7.711)	(102)	(41)	(12.295)
Gerais e administrativas	(129)	(660)	(169)	(2.190)	-	(3.148)
Custos exploratórios para extração de petróleo e gás	(604)	-	-	-	-	(604)
Custos com pesquisa e desenvolvimento tecnológico	(1.848)	(23)	(17)	(273)	-	(2.161)
Tributárias	(193)	(129)	(94)	(350)	-	(766)
Reversão (Perda) no valor de recuperação de ativos - Impairment	(618)	(222)	3	(6)	-	(843)
Outras receitas (despesas) operacionais líquidas	15.695	(2.838)	(562)	(3.035)	-	9.260
Lucro (prejuízo) antes do resultado financeiro, participações e impostos	142.542	33.559	546	(5.933)	(10.644)	160.070
Resultado financeiro líquido	-	-	-	(12.774)	-	(12.774)
Resultado de participações em investidas por equivalência patrimonial	539	941	292	(10)	-	1.762
Lucro (prejuízo) antes dos tributos sobre o lucro	143.081	34.500	838	(18.717)	(10.644)	149.058
Imposto de renda e contribuição social	(48.464)	(11.410)	(185)	6.649	3.619	(49.791)
<b>Lucro líquido (prejuízo) do período</b>	<b>94.617</b>	<b>23.090</b>	<b>653</b>	<b>(12.068)</b>	<b>(7.025)</b>	<b>99.267</b>
Atribuível aos:						
Acionistas da Petrobras	94.628	23.090	384	(12.186)	(7.025)	98.891
Acionistas não controladores	(11)	-	269	118	-	376
	<b>94.617</b>	<b>23.090</b>	<b>653</b>	<b>(12.068)</b>	<b>(7.025)</b>	<b>99.267</b>

A seguir apresentamos o saldo de depreciação, depleção e amortização por segmento de negócio:

**NOTAS EXPLICATIVAS****PETROBRAS**

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total
Abr-Jun/2023	12.319	2.972	645	146	16.082
Abr-Jun/2022	13.701	2.662	481	152	16.996

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Total
Jan-Jun/2023	23.821	5.871	1.288	288	31.268
Jan-Jun/2022	26.642	5.653	1.043	262	33.600

**8.2. Informações por Segmento - Ativo****Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 30.06.2023**

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	12.249	52.094	2.210	93.315	(23.052)	136.816
Não circulante	622.083	113.871	30.931	86.758	-	853.643
Realizável a longo prazo	37.865	10.016	487	74.386	-	122.754
Investimentos	1.925	4.953	773	270	-	7.921
Imobilizado	568.692	98.294	29.272	10.389	-	706.647
Em operação	500.426	84.005	18.051	8.295	-	610.777
Em construção	68.266	14.289	11.221	2.094	-	95.870
Intangível	13.601	608	399	1.713	-	16.321
<b>Ativo</b>	<b>634.332</b>	<b>165.965</b>	<b>33.141</b>	<b>180.073</b>	<b>(23.052)</b>	<b>990.459</b>

**Ativo Consolidado por Segmento de Negócio - 31.12.2022**

	E&P	RTC	Gás & Energia	Corporativo e outros negócios	Eliminação	Total
Circulante	27.259	62.794	2.041	98.422	(27.464)	163.052
Não circulante	579.735	116.858	37.533	79.531	-	813.657
Realizável a longo prazo	33.140	9.450	492	67.640	-	110.722
Investimentos	1.976	5.098	905	193	-	8.172
Imobilizado	531.550	101.728	35.747	10.157	-	679.182
Em operação	480.481	87.925	25.085	8.267	-	601.758
Em construção	51.069	13.803	10.662	1.890	-	77.424
Intangível	13.069	582	389	1.541	-	15.581
<b>Ativo</b>	<b>606.994</b>	<b>179.652</b>	<b>39.574</b>	<b>177.953</b>	<b>(27.464)</b>	<b>976.709</b>



## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 9. Contas a receber

### 9.1. Contas a receber líquidas

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Recebíveis de contratos com clientes		
Terceiros	22.209	27.184
Partes relacionadas		
Investidas (nota explicativa 28.5)	570	486
<b>Subtotal</b>	<b>22.779</b>	<b>27.670</b>
Outras contas a receber		
Terceiros		
Recebíveis por desinvestimento e cessão onerosa <sup>(1)</sup>	7.820	10.026
Arrendamentos	1.824	2.054
Outras	2.810	3.993
Partes relacionadas		
Contas petróleo e álcool - créditos junto ao Governo Federal	3.285	3.143
<b>Subtotal</b>	<b>15.739</b>	<b>19.216</b>
<b>Total do contas a receber</b>	<b>38.518</b>	<b>46.886</b>
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Terceiros	(7.812)	(8.000)
Perdas de crédito esperadas (PCE) - Partes Relacionadas	(14)	(15)
<b>Total do contas a receber, líquidas</b>	<b>30.692</b>	<b>38.871</b>
Circulante	21.041	26.142
Não circulante	9.651	12.729

(1) Em 30.06.2023 refere-se, principalmente, aos recebíveis pelas operações de Atapu, Sépia, Carmópolis, Roncador, Miranga, Baúna, Pampo e Enchova, Breitener e Polo Potiguar.

As contas a receber estão classificadas na categoria de custo amortizado, exceto por determinados recebíveis com formação de preço final após a transferência de controle dos produtos que dependem da variação do valor da commodity, classificados na categoria valor justo por meio do resultado, cujo valor em 30 de junho de 2023 totalizou R\$ 2.530 (R\$ 2.451 em 31 de dezembro de 2022).

O saldo de recebíveis por desinvestimentos teve redução principalmente por recebimentos de *earn out* relativos à Sépia e Atapu (R\$ 2.007) e Baúna (R\$ 438).

### 9.2. Aging do Contas a receber - Terceiros

	30.06.2023		Consolidado 31.12.2022	
	Contas a receber	PCE	Contas a receber	PCE
A vencer	25.573	(259)	33.778	(203)
Vencidos:				
Até 3 meses	527	(178)	986	(252)
De 3 a 6 meses	188	(169)	159	(143)
De 6 a 12 meses	483	(297)	330	(265)
Acima de 12 meses	7.892	(6.909)	8.004	(7.137)
<b>Total</b>	<b>34.663</b>	<b>(7.812)</b>	<b>43.257</b>	<b>(8.000)</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

### 9.3. Movimentação das perdas de crédito esperadas – Terceiros e Partes Relacionadas

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	8.015	8.083
Adições	475	370
Reversões	(243)	(196)
Baixas	(166)	(104)
Ajuste acumulado de conversão	(255)	(233)
<b>Saldo final</b>	<b>7.826</b>	<b>7.920</b>
Circulante	1.364	994
Não circulante	6.462	6.926

### 10. Estoques

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Petróleo	15.507	19.505
Derivados de petróleo	13.943	17.102
Intermediários	2.704	3.063
Gás Natural e GNL <sup>(1)</sup>	609	706
Biocombustíveis	61	75
Fertilizantes	7	19
Total de produtos	32.831	40.470
Materiais, suprimentos e outros	6.410	5.334
<b>Total</b>	<b>39.241</b>	<b>45.804</b>

<sup>(1)</sup> GNL - Gás Natural Liquefeito

Os estoques consolidados são apresentados deduzidos de perdas para ajuste ao seu valor realizável líquido, sendo estes ajustes decorrentes, principalmente, de oscilações nas cotações internacionais do petróleo e derivados, e quando constituídos são reconhecidos no resultado do período como custos dos produtos e serviços vendidos. No período de janeiro a junho de 2023, houve constituição de provisão para perdas de R\$ 22 (constituição de R\$ 15 no período de janeiro a junho de 2022).

Em 30 de junho de 2023, a companhia possui um volume de estoque de petróleo e/ou derivados dado como garantia dos Termos de Compromisso Financeiro (TCF) relativos aos planos de Pensão PPSP-R, PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70, assinados em 2008 com a Fundação Petrobras de Seguridade Social - Petros, no valor estimado de R\$ 4.239, já deduzido dos volumes equivalentes das liquidações parciais antecipadas.

### 11. Fornecedores

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Terceiros no país	17.224	18.248
Terceiros no exterior	8.910	10.096
Partes relacionadas	34	163
<b>Saldo total</b>	<b>26.168</b>	<b>28.507</b>

## 12. Tributos

### 12.1. Imposto de Renda e Contribuição Social

#### Tributos Correntes

##### Imposto de renda e contribuição social correntes

	Ativo Circulante		Passivo Circulante		Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022	Passivo Não Circulante 30.06.2023	31.12.2022
No país						
Tributos sobre o lucro	960	833	695	13.074	-	-
Programas de regularização de débitos federais	-	-	271	259	1.518	1.578
	<b>960</b>	<b>833</b>	<b>966</b>	<b>13.333</b>	<b>1.518</b>	<b>1.578</b>
No exterior	17	26	1.780	1.712	-	-
<b>Total</b>	<b>977</b>	<b>859</b>	<b>2.746</b>	<b>15.045</b>	<b>1.518</b>	<b>1.578</b>

#### Reconciliação do imposto de renda e contribuição social sobre o lucro

A reconciliação dos tributos apurados conforme alíquotas nominais e o valor dos impostos registrados estão apresentados a seguir:

	2023		Consolidado 2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Lucro do período antes dos impostos	41.702	98.699	80.677	149.058
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas nominais (34%)	(14.179)	(33.558)	(27.430)	(50.680)
Ajustes para apuração da alíquota efetiva:				
Juros sobre capital próprio	2.965	2.965	1.899	1.895
Alíquotas diferenciadas de empresas no exterior	(683)	595	1.009	2.043
Tributação no Brasil de lucro de empresas no exterior <sup>(1)</sup>	(492)	(1.018)	(1.613)	(3.155)
Incentivos fiscais	161	383	8	51
Prejuízos fiscais	(61)	(89)	(48)	(36)
Exclusões/(adições) permanentes, líquidas	(5)	28	185	319
Benefício pós emprego	(495)	(896)	(218)	(940)
Resultado de equivalência patrimonial no país e exterior	(35)	25	(12)	621
Outros	58	109	27	91
<b>Imposto de renda e contribuição social</b>	<b>(12.766)</b>	<b>(31.456)</b>	<b>(26.193)</b>	<b>(49.791)</b>
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(4.003)	(7.501)	(136)	(10.271)
Imposto de renda e contribuição social correntes	(8.763)	(23.955)	(26.057)	(39.520)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	30,6%	31,9%	32,5%	33,4%

(1) Imposto de renda e contribuição social no país referentes aos lucros auferidos nos exercícios por investidas no exterior, conforme dispositivos previstos na Lei nº 12.973/2014.

#### Imposto de renda e contribuição social diferidos – não circulante

O quadro a seguir demonstra a movimentação nos períodos:

	Consolidado	
	2023 Jan-Jun	2022 Jan-Jun
<b>Saldo inicial</b>	<b>(30.878)</b>	<b>(3.486)</b>
Reconhecido no resultado	(7.501)	(10.271)
Reconhecido no patrimônio líquido	(11.894)	(13.656)
Ajuste acumulado de conversão	(108)	(31)
Utilização de créditos tributários	-	(5.819)
Outros	123	17
<b>Saldo final</b>	<b>(50.258)</b>	<b>(33.246)</b>

O quadro a seguir demonstra a composição e o fundamento para realização dos ativos e passivos fiscais diferidos:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Natureza	Fundamento para realização	Consolidado	
		30.06.2023	31.12.2022
Imobilizado - Custo com prospecção e desmantelamento de áreas	Depreciação, amortização e baixa de ativos	4.405	824
Imobilizado - Impairment	Amortização, baixa de ativos e reversão Impairment	18.187	18.795
Imobilizado - Depreciação acelerada, linear x unidade produzida e encargos capitalizados	Depreciação, amortização e baixa de ativos	(84.630)	(80.553)
Empréstimos, contas a receber/pagar e financiamentos	Pagamentos, recebimentos e contraprestação	(8.698)	4.228
Arrendamentos	Apropriação da contraprestação	(1.469)	2.266
Provisão para processos judiciais	Pagamento e reversão da provisão	5.086	4.618
Prejuízos fiscais	Compensação do lucro tributável	4.593	4.771
Estoques	Venda, baixa e perda	904	1.740
Benefícios concedidos a empregados, principalmente plano de pensão	Pagamento e reversão da provisão	7.395	7.918
Outros		3.969	4.515
<b>Total</b>		<b>(50.258)</b>	<b>(30.878)</b>
Impostos diferidos ativos		3.233	4.342
Impostos diferidos passivos		(53.491)	(35.220)

### Posições fiscais incertas

Entre os meses de abril a julho de 2023, a companhia recebeu cobrança adicional da autoridade fiscal holandesa (*final assessment*), em relação à apuração do tributo sobre o lucro (*Corporate Income Tax - CIT*) referente aos exercícios de 2018, 2019 e 2020 de controladas na Holanda, decorrente da valoração para fins fiscais das plataformas e equipamentos nacionalizados no âmbito do Repetro, no valor de R\$ 2.361 (US\$ 490 milhões).

Os exercícios de 2019 a 2022 de algumas controladas ainda não foram avaliados pelo fisco holandês. Eventual cobrança da autoridade fiscal holandesa, em bases similares aos períodos já manifestados, poderia alcançar o valor de R\$ 1.576 (US\$ 327 milhões), perfazendo o total da referida posição fiscal incerta em R\$ 3.937 (US\$ 817 milhões).

A companhia seguirá defendendo a sua posição, contudo, avaliou que não é provável que a autoridade fiscal aceite integralmente o tratamento fiscal incerto. Nesse contexto, reconheceu um passivo em contrapartida do imposto de renda e contribuição social no resultado do período, utilizando o método do valor esperado que consiste na soma de valores de probabilidade ponderada dos possíveis cenários de resolução da incerteza.

## 12.2. Demais Impostos e Contribuições

Demais impostos e contribuições	Ativo circulante		Ativo não circulante		Passivo circulante		Passivo não circulante <sup>(1)</sup>	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
Impostos no país:								
ICMS / ICMS diferido	3.493	3.734	2.605	2.470	4.468	3.646	-	-
PIS e COFINS / PIS e COFINS diferido	1.572	1.970	13.007	12.323	583	148	567	466
PIS e COFINS - Lei 9.718/98	-	-	3.491	3.429	-	-	-	-
Participação especial/Royalties	-	-	-	-	8.748	10.416	718	594
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	-	-	-	-	417	779	-	-
Outros <sup>(2)</sup>	274	218	1.415	1.424	1.414	820	435	471
<b>Total no país</b>	<b>5.339</b>	<b>5.922</b>	<b>20.518</b>	<b>19.646</b>	<b>15.630</b>	<b>15.809</b>	<b>1.720</b>	<b>1.531</b>
Impostos no exterior	37	38	59	69	159	97	-	-
<b>Total</b>	<b>5.376</b>	<b>5.960</b>	<b>20.577</b>	<b>19.715</b>	<b>15.789</b>	<b>15.906</b>	<b>1.720</b>	<b>1.531</b>

(1) Os valores de impostos e contribuições no passivo não circulante estão classificados em "Outros passivos".

(2) Inclui em 30 de junho de 2023, no passivo circulante, o valor de R\$ 563 referente ao Imposto de Exportação (IE) sobre exportações de óleos brutos de petróleo, que vigorou no período de 1º de março a 30 de junho de 2023. No período de incidência de cobrança do IE, a companhia apurou e registrou em despesas tributárias o valor de R\$ 1.492.

## 13. Benefícios a empregados

São todas as formas de compensação proporcionadas pela entidade em troca de serviços prestados pelos seus empregados ou pela rescisão do contrato de trabalho. Inclui também despesas com diretores e outros administradores. Tais benefícios incluem salários, benefícios pós-emprego, rescisórios e outros benefícios.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
<b>Passivo</b>		
Benefícios de curto prazo	6.682	7.576
Benefícios rescisórios	807	1.005
Benefícios pós-emprego	60.821	58.675
<b>Total</b>	<b>68.310</b>	<b>67.256</b>
Circulante	10.594	11.555
Não Circulante	57.716	55.701

### 13.1. Benefícios de Curto Prazo

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Programa de remuneração variável empregados - PPP	1.550	2.552
Provisão de férias e 13º salário	3.440	2.634
Salários, encargos e outras provisões	1.346	1.704
Participação nos lucros ou resultados	346	686
<b>Total</b>	<b>6.682</b>	<b>7.576</b>
Circulante	6.504	7.413
Não circulante <sup>(1)</sup>	178	163

(1) Refere-se ao saldo do diferimento por 4 anos de 40% da parcela do PPP dos administradores e dos gestores executivos.

A companhia reconheceu na demonstração do resultado os seguintes valores:

	Consolidado			
	2023		2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<b>Custeio/Despesas na demonstração de resultado</b>				
Salários, férias, 13º salário, encargos sobre provisões e outros	(4.242)	(8.120)	(3.836)	(7.365)
Programa de remuneração variável <sup>(1)</sup>	(649)	(1.374)	(638)	(1.256)
Participações nos lucros ou resultados <sup>(1)</sup>	(158)	(338)	(168)	(329)
Honorários e encargos de Administradores	(17)	(29)	(11)	(26)
<b>Total</b>	<b>(5.066)</b>	<b>(9.861)</b>	<b>(4.653)</b>	<b>(8.976)</b>

(1) Inclui complemento/reversão de programas anteriores.

#### 13.1.1. Remuneração variável

##### Programa de Prêmio por Performance – PPP

Até junho de 2023, a companhia realizou o pagamento do PPP 2022 aos empregados no montante de R\$ 2.824 (R\$ 2.620 na controladora), considerando o cumprimento de métricas de desempenho da companhia e ao desempenho individual de todos os empregados.

No que se refere ao exercício de 2023, encontra-se em estudo proposta de revisão no modelo do PPP da Petrobras. Entretanto, diante da expectativa de manutenção de programa com natureza similar ao de 2022, a Petrobras provisionou, no período de janeiro a junho de 2023, R\$ 1.247 (R\$ 1.192 no período de janeiro a junho de 2022) referente à remuneração variável do exercício de 2023 dos empregados, registrado em outras despesas operacionais e, no consolidado, R\$ 1.367 (R\$ 1.256 no período de janeiro a junho de 2022) com os demais programas das empresas consolidadas.

##### Participação nos Lucros ou Resultados - PLR

Até junho de 2023, a companhia realizou pagamento da PLR de 2022 aos empregados no montante de R\$ 678 (R\$ 643 na controladora), considerando o regramento PLR 2021 2022 aprovado pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais (Sest), do Governo Federal, que abrange os empregados que não ocupam funções gratificadas e prevê limites individuais de acordo com a remuneração dos participantes.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

No período de janeiro a junho de 2023, a companhia provisionou R\$ 340 (R\$ 328 na controladora) referente à participação nos lucros ou resultados do exercício de 2023 dos empregados, registrado em outras despesas operacionais. No período de janeiro a junho de 2022, a provisão foi de R\$ 333 (R\$ 300 na controladora) referente à PLR 2022.

### 13.2. Benefícios rescisórios

São aqueles fornecidos pela rescisão do contrato de trabalho como resultado de: i) decisão da entidade em terminar o vínculo empregatício do empregado antes da data normal de aposentadoria; ou ii) decisão do empregado de aceitar uma oferta de benefícios em troca da rescisão do contrato de trabalho.

A companhia possui programas de desligamento voluntários (PDV), aposentadoria incentivada (PAI), programas de desligamento específicos para segmento corporativo e para empregados lotados em unidades em processo de desinvestimento, que preveem basicamente as mesmas vantagens legais e indenizatórias.

Considerando o conjunto dos programas, existem 11.745 adesões acumuladas até 30 de junho de 2023 (11.688 adesões até 31 de dezembro de 2022).

A movimentação da provisão está representada a seguir:

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
<b>Saldo inicial</b>	1.005	1.950
<b>Efeito no resultado</b>	(27)	29
Inscritos no PDV	24	25
Revisão de provisão (desistências / atualização)	(51)	4
<b>Efeito caixa</b>	(171)	(805)
Utilização por desligamento	(171)	(805)
<b>Saldo final</b>	807	1.174
Circulante	339	647
Não circulante	468	527

O reconhecimento da provisão para gastos com os programas de aposentadoria ocorre na medida em que os empregados realizam a adesão.

A companhia diferiu o pagamento das indenizações em duas parcelas, sendo a primeira no momento do desligamento, junto com as verbas rescisórias legais, e a segunda, quando cabível, 12 meses após o pagamento da primeira parcela.

Em 30 de junho de 2023, o valor de R\$ 146 corresponde a segunda parcela de 565 empregados desligados e o de R\$ 661 corresponde a 1.225 empregados inscritos nos programas de desligamento voluntário com previsão de saída até setembro de 2025, totalizando o valor de R\$ 807.

### 13.3. Benefícios pós emprego

A companhia mantém um plano de saúde para seus empregados no Brasil (ativos e aposentados) e seus dependentes e outros cinco principais benefícios de pensão pós-aposentadoria (chamados coletivamente de "planos de pensão da companhia").

Os saldos relativos a benefícios pós-emprego concedidos a empregados estão representados a seguir:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
<b>Passivo</b>		
Plano de Saúde - Saúde Petrobras	31.501	30.330
Plano de pensão Petros Repactuados (PPSP-R)	18.988	18.813
Plano de pensão Petros Não Repactuados (PPSP-NR)	5.495	5.431
Plano de pensão Petros Repactuados Pré-70 (PPSP-R Pré-70)	2.106	1.484
Plano de pensão Petros Não Repactuados Pré-70 (PPSP-NR Pré-70)	1.821	1.767
Plano de pensão Petros 2 (PP2)	910	850
<b>Total</b>	<b>60.821</b>	<b>58.675</b>
Circulante	3.751	3.750
Não circulante	57.070	54.925

### Plano de Saúde

O Plano de saúde, nomeado "Saúde Petrobras", é administrado pela Associação Petrobras de Saúde (APS), associação civil, sem fins lucrativos e inclui programas de prevenção e assistência à saúde. O plano cobre todos os empregados atuais, aposentados e está aberto a novos empregados.

O pagamento dos benefícios é efetuado pela companhia com base nos custos incorridos pelos participantes. A participação financeira da companhia e dos beneficiários nas despesas é estabelecida no acordo coletivo de trabalho (ACT), sendo 60% (sessenta por cento) pela companhia e 40% (quarenta por cento) pelos participantes.

### Planos de Pensão

A gestão dos planos de previdência complementar patrocinados pela companhia é responsabilidade da Fundação Petrobras de Seguridade Social – Petros, que foi constituída pela Petrobras (Patrocinadora) como uma pessoa jurídica de direito privado, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira.

A obrigação líquida com planos de pensão registrada pela companhia apresenta metodologia de reconhecimento diversa daquela aplicável aos fundos de pensão, regulados pelo Conselho Nacional de Previdência Complementar (CNPc).

As principais diferenças de práticas contábeis para cômputo do compromisso atuarial em 31 de dezembro de 2022, adotadas no Brasil (CNPc e CVM) entre Fundo de Pensão e Patrocinadora, estão demonstradas a seguir:

	PPSP-R <sup>(1)</sup>	PPSP-NR <sup>(1)</sup>
<b>Déficit acumulado de acordo com o CNPC - Fundação Petros</b>	<b>1.721</b>	<b>1.781</b>
Contribuições futuras normais e extraordinárias - patrocinadora	21.977	5.627
Contribuições contratadas - Termo de Compromisso Financeiro - patrocinadora	3.608	2.041
Hipóteses financeiras (taxas de Juros e Inflação), ajuste no valor dos ativos do plano e metodologia de cálculo	(7.009)	(2.251)
<b>Passivo atuarial líquido de acordo com a CVM - Patrocinadora</b>	<b>20.297</b>	<b>7.198</b>

(1) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

Em 29 de março de 2023, o Conselho Deliberativo da Petros aprovou as demonstrações contábeis dos planos previdenciários patrocinados pela companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

### Plano de equacionamento de déficit 2021 (PED) - Plano Petros Repactuados

Em 1º de abril de 2023, entrou em vigência o plano de equacionamento do déficit (PED) do exercício de 2021, do Plano Petros Repactuados (PPSP-R), com início das cobranças extraordinárias nas folhas de pagamento de ativos e assistidos a partir de abril/23, após manifestação favorável da SEST (órgão supervisor da patrocinadora Petrobras), ocorrida em 17 de março de 2023.

**NOTAS EXPLICATIVAS****PETROBRAS**

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

O PED 2021 já havia sido aprovado pelo Conselho Deliberativo (CD) da Petros em 10 de novembro de 2022 e o déficit apurado do exercício de 2021 de R\$ 8.515, deverá ser equacionado entre as patrocinadoras e os participantes do PPSP-R, observado o limite da paridade de contribuições, cabendo à Petrobras o valor total de R\$ 4.012, posicionado em 31 de dezembro de 2022, que será pago em parcelas mensais por todo o período de existência do plano.

**13.3.1. Valores nas demonstrações financeiras da Petrobras relacionados a planos de benefícios definidos**

O passivo atuarial líquido representa as obrigações da companhia, líquidas do valor justo dos ativos do plano (quando aplicável), a valor presente.

A movimentação das responsabilidades atuariais relacionadas aos planos de pensão e assistência médica com características de benefício definido é apresentada a seguir:

	Planos de pensão				Plano de saúde	Consolidado
	Planos de pensão		AMS - Saúde		Outros planos	Total
	PPSP-R (1)	PPSP-NR (1)	PP2	Petrobras		
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	20.297	7.198	850	30.330		58.675
<b>Reconhecido no resultado - custeio e despesas</b>	1.221	421	77	2.129		3.848
Custo do serviço corrente	27	6	26	360		419
Custo dos juros, líquidos	1.194	415	51	1.769		3.429
<b>Reconhecido no PL - outros resultados abrangentes</b>	570	-	-	-		570
Perdas (ganhos) de remensuração <sup>(2)</sup>	570	-	-	-		570
<b>Efeito caixa</b>	(994)	(304)	(17)	(958)		(2.273)
Pagamento de contribuições	(923)	(275)	(17)	(958)		(2.173)
Termo de Compromisso Financeiro (TCF)	(71)	(29)	-	-		(100)
<b>Outros movimentos</b>	-	1	-	-		1
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	21.094	7.316	910	31.501		60.821

(1) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.

(2) Refere-se ao complemento do exercício de 2022.

	Planos de pensão				Plano de saúde	Outros planos	Consolidado
	Planos de pensão		AMS - Saúde		Outros planos	Total	
	PPSP-R (1)	PPSP-NR (1)	PP2	Petrobras			
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	22.599	6.523	918	25.029	61	55.130	
<b>Reconhecido no resultado - custeio e despesas</b>	1.183	374	83	1.570	-	3.210	
Custo do serviço corrente	25	3	34	270	-	332	
Custo dos juros, líquidos	1.158	371	49	1.300	-	2.878	
<b>Efeito caixa</b>	(5.965)	(1.917)	-	(839)	-	(8.721)	
Pagamento de contribuições	(728)	(243)	-	(839)	-	(1.810)	
Pagamento do termo de compromisso financeiro	(5.237)	(1.674)	-	-	-	(6.911)	
<b>Outros movimentos</b>	-	-	4	4	(58)	(50)	
<b>Saldo em 30 de junho de 2022</b>	17.817	4.980	1.005	25.764	3	49.569	

(1) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Pré-70 e PPSP-NR Pré-70.



## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

A despesa líquida com planos de pensão e saúde está apresentada a seguir:

			Planos de pensão	Plano de Saúde	Total
	PPSP-R (1)	PPSP-NR (1)	PP2	AMS - Saúde Petrobras	
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	(116)	(23)	(36)	(748)	(923)
Relativa aos inativos (Outras despesas operacionais)	(1.105)	(398)	(41)	(1.381)	(2.925)
<b>Despesa reconhecida no resultado - Jan-Jun/2023</b>	<b>(1.221)</b>	<b>(421)</b>	<b>(77)</b>	<b>(2.129)</b>	<b>(3.848)</b>
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	(91)	(15)	(47)	(570)	(723)
Relativa aos inativos (Outras despesas operacionais)	(1.092)	(359)	(36)	(1.000)	(2.487)
<b>Despesa reconhecida no resultado - Jan-Jun/2022</b>	<b>(1.183)</b>	<b>(374)</b>	<b>(83)</b>	<b>(1.570)</b>	<b>(3.210)</b>

(1) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Prê-70 e PPSP-NR Prê-70.

			Planos de pensão	Plano de Saúde	Total
	PPSP-R (1)	PPSP-NR (1)	PP2	AMS - Saúde Petrobras	
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	(57)	(12)	(18)	(372)	(459)
Relativa aos inativos (Outras despesas operacionais)	(553)	(198)	(21)	(693)	(1.465)
<b>Despesa reconhecida no resultado - Abr-Jun/2023</b>	<b>(610)</b>	<b>(210)</b>	<b>(39)</b>	<b>(1.065)</b>	<b>(1.924)</b>
Relativa a empregados ativos (custeio e resultado)	(46)	(8)	(23)	(283)	(360)
Relativa aos inativos (ODO)	(546)	(179)	(18)	(502)	(1.245)
<b>Despesa reconhecida no resultado - Abr-Jun/2022</b>	<b>(592)</b>	<b>(187)</b>	<b>(41)</b>	<b>(785)</b>	<b>(1.605)</b>

(1) Inclui o saldo dos planos PPSP-R Prê-70 e PPSP-NR Prê-70.

### 13.3.2. Contribuições

No período de janeiro a junho de 2023, a companhia contribuiu com o total de R\$ 2.273 (R\$ 8.721 para o período de janeiro a junho de 2022) para os planos de benefício definido, o que reduziu o saldo das obrigações, conforme quadro da nota explicativa 13.3.1. Adicionalmente, contribuiu com R\$ 522 (R\$ 458 para o período de janeiro a junho de 2022) para a parcela de contribuição definida do plano PP2 e R\$ 4 do plano PP3 (R\$ 4 para o período de janeiro a junho de 2022), que foram reconhecidas em custeio e resultado do exercício.

A parcela da contribuição com característica de benefício definido do PP2, que estava suspensa, desde julho de 2012, foi restabelecida em abril de 2023, conforme decisão do Conselho Deliberativo da Fundação Petros. Dessa forma, uma parcela da contribuição mensal passará a ser destinada à cobertura de risco (pagamento dos benefícios de Auxílio-Doença, Auxílio-Reclusão, Pecúlio por Morte e as Garantias Mínimas) e reduzirá o saldo da obrigação atuarial conforme as contribuições são efetuadas.

## 14. Processos judiciais e contingências

### 14.1. Processos provisionados

A companhia constitui provisões nos processos judiciais, administrativos e arbitrais, em montante suficiente para cobrir as perdas consideradas prováveis e para as quais uma estimativa confiável possa ser realizada. As principais ações se referem a:

- Processos trabalhistas, destacando-se: (i) reclamações trabalhistas diversas; (ii) ações individuais de revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); e (iii) ações de terceirizados.
- Processos fiscais, incluindo: (i) multas por descumprimento de obrigações acessórias; (ii) não homologação de compensações de tributos federais; e (iii) não recolhimento de CIDE combustíveis sobre importação de propano e butano.
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos; e (iii) multas aplicadas pela Agência

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP), em especial as relativas a sistemas de medição de produção.

- Processos ambientais, em especial: (i) multas relativas ao acidente ambiental ocorrido em 2000 no Estado do Paraná; (ii) multas relativas à operação offshore da companhia; e (iii) ação civil pública por vazamento de petróleo em 2004 no Parque Estadual da Serra do Mar/SP.

Os valores provisionados são os seguintes:

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
<b>Passivo não circulante</b>		
Processos trabalhistas	3.902	3.844
Processos fiscais	2.581	2.433
Processos cíveis	9.003	7.847
Processos ambientais	1.520	1.579
<b>Total</b>	<b>17.006</b>	<b>15.703</b>

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	15.703	11.263
Adição, líquida de reversão	1.700	1.070
Utilização	(1.322)	(421)
Atualização	947	253
Outros	(22)	(58)
<b>Saldo final</b>	<b>17.006</b>	<b>12.107</b>

Na preparação das informações financeiras intermediárias do período findo em 30 de junho de 2023, a companhia considerou todas as informações disponíveis relativas aos processos em que é parte envolvida para realizar as estimativas dos valores das obrigações e a probabilidade de saída de recursos.

No período de janeiro a junho de 2023, o acréscimo no passivo decorre principalmente das alterações ocorridas nos seguintes casos: (i) R\$ 770 na provisão de litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais; (ii) R\$ 202 na provisão de litígio cível envolvendo compra e venda de ativos; (iii) R\$ 126 na provisão referente a ações de reclamação trabalhista, compensados, em parte, pela (iv) redução de R\$ 104 em função de acordo envolvendo processos de natureza ambiental de responsabilidade administrativa.

## 14.2. Depósitos judiciais

Os depósitos judiciais são apresentados de acordo com a natureza das correspondentes causas:

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
<b>Ativo não circulante</b>		
Fiscais	45.542	41.095
Trabalhistas	4.751	4.735
Cíveis	13.082	10.899
Ambientais	551	569
Outros	339	373
<b>Total</b>	<b>64.265</b>	<b>57.671</b>

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	57.671	44.858
Adição, líquido de reversão	3.971	4.362
Utilização	(243)	(225)
Atualização financeira	2.898	1.949
Outros	(32)	(50)
<b>Saldo final</b>	<b>64.265</b>	<b>50.894</b>

No período de janeiro a junho de 2023, a companhia realizou depósitos judiciais no montante de R\$ 3.971, com destaque para: (i) R\$ 1.044 referentes a valores de participação governamental relacionados à unificação de Campos (Cernambi, Tupi, Tartaruga Verde e Tartaruga Mestiça); (ii) R\$ 978 referentes a IRPJ e CSLL pela não adição dos lucros de controladas e coligadas domiciliadas no exterior à base de cálculo do IRPJ e CSLL da controladora; (iii) R\$ 926 referentes à incidência de CIDE, PIS e COFINS relacionado a afretamento de plataformas e (iv) R\$ 457 referentes ao recálculo das participações governamentais sobre a produção do campo Albacora.

### 14.3. Processos não provisionados

Em 30 de junho de 2023, os passivos contingentes acrescidos de juros e atualização monetária, estimados para os processos judiciais cuja probabilidade de perda é considerada possível, são apresentados na tabela a seguir:

Natureza	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Fiscais	170.097	167.457
Trabalhistas	46.393	43.163
Cíveis	42.327	39.381
Ambientais	7.232	6.561
<b>Total</b>	<b>266.049</b>	<b>256.562</b>

Os principais processos judiciais não provisionados são:

- Processos fiscais, incluindo: (i) Incidência de Imposto de Renda Retido na Fonte – IRRF, Contribuições de Intervenção no Domínio Econômico – CIDE e PIS/COFINS–importação sobre as remessas para pagamentos de afretamentos de embarcações; (ii) lucro de controladas e coligadas domiciliadas no exterior não adicionado à base de cálculo do IRPJ e da CSLL; (iii) cobrança de tributos aduaneiros e multas relacionados à importação no Regime Repetro no consórcio Frade; (iv) cobrança e creditamento de ICMS diversos envolvendo vários estados; (v) cobrança de PIS e COFINS, decorrente do pagamento de tributos transacionado com a União Federal, com exclusão do recolhimento de multas; e (vi) dedução da base de cálculo de PIS e COFINS, incluindo contratos de *ship-or-pay* e afretamentos de aeronaves e embarcações.
- Processos trabalhistas, destacando-se ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR).
- Processos cíveis, destacando-se: (i) pleitos envolvendo contratos; (ii) processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos, incluindo unificação de campos; e (iii) multas de agências reguladoras, em especial, da ANP.
- Processos ambientais, com destaque para indenizações e reparações por danos e multas ambientais relacionadas à operação da companhia.

No período de janeiro a junho de 2023, o acréscimo no passivo contingente decorre principalmente de: (i) R\$ 2.335 referentes a ações coletivas que requerem a revisão da metodologia de apuração do complemento de Remuneração Mínima por Nível e Regime (RMNR); (ii) R\$ 1.285 referentes à incidência de PIS/COFINS sobre anistias fiscais; (iii) R\$ 1.275 referentes à incidência de CIDE e de PIS/COFINS relacionados a afretamento de plataformas; (iv) R\$ 1.139 referentes a ações envolvendo estorno de crédito de ICMS; (v) R\$ 1.134 de litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais de controladas do exterior; (vi) R\$ 866 referentes a processos administrativos e judiciais que discutem diferença de participação especial e royalties em campos diversos, incluindo unificação de campos; (vii) R\$ 831 referentes a ações de reclamação trabalhista; (viii) R\$ 691 referentes a litígios de natureza cível envolvendo questões contratuais no país; (ix) R\$ 601 referentes a auto de infração, para a cobrança, por responsabilidade solidária, de tributos aduaneiros e multas decorrentes da importação de bens pelo regime do Repetro, para utilização no consórcio Frade; (x) R\$ 599 referentes a multas de agências reguladoras; e (xi) R\$ 511 referentes a IRPJ e CSLL pela não adição dos lucros de controladas e coligadas domiciliadas no exterior à base de cálculo do IRPJ e CSLL da controladora. Esses efeitos foram parcialmente compensados principalmente por (xii) R\$ 3.391 pela transferência para perda remota por decisão favorável referente a litígios fiscais de ICMS envolvendo classificação fiscal de mercadorias; e (xiii) R\$ 509 referentes a incidência de ICMS sobre importação.

#### 14.4. RMNR - Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho

Existem diversos processos judiciais relacionados a Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR), com o objetivo de revisar seus critérios de cálculo.

A RMNR consiste em uma remuneração mínima garantida aos empregados, baseada no nível salarial, regime e condição de trabalho e localização geográfica. Essa política de remuneração foi criada e implantada pela Petrobras em 2007 por meio de negociação coletiva com representantes sindicais, e aprovada em assembleias dos empregados, sendo questionada três anos após sua implantação.

Em 2018, o Tribunal Superior do Trabalho (TST) decidiu contra a companhia, que interpôs recursos extraordinários sobre sua decisão. No entanto, o Supremo Tribunal Federal (STF) suspendeu os efeitos da decisão proferida pelo TST e determinou a suspensão nacional dos processos em andamento relacionados à RMNR.

Em 29 de julho de 2021, foi publicada decisão monocrática na qual o Ministro Relator deu provimento ao Recurso Extraordinário interposto em um dos processos para reestabelecer a sentença que julgou improcedentes os pedidos autorais, acolhendo a tese da companhia e reconhecendo a validade do acordo coletivo de trabalho livremente firmado entre a Petrobras e os sindicatos, revertendo a decisão do TST.

Em fevereiro de 2022, foi iniciado o julgamento dos agravos interpostos pelo autor e diversos *amici curiae*. Atualmente, o julgamento encontra-se em andamento na Primeira Turma do Supremo Tribunal Federal, com 3 votos favoráveis à companhia, confirmando que o entendimento prevalecente é no sentido de reconhecer a validade do acordo coletivo de trabalho livremente firmado entre as empresas e os sindicatos, e 1 voto contrário. Um dos Ministros que havia votado favoravelmente à Petrobras pediu vista após a prolação do voto divergente, suspendendo o julgamento.

Em 30 de junho de 2023, existem diversos processos judiciais relacionados à Remuneração Mínima por Nível e Regime de Trabalho (RMNR) refletidos nas informações financeiras intermediárias da companhia, sendo R\$ 846 classificados como perda provável, reconhecidos no passivo como provisão para processos judiciais e administrativos, e R\$ 37.873 classificados como perda possível.

#### 14.5. Ações coletivas (*class actions*) e processos relacionados

Em 23 de janeiro de 2017, Stichting Petrobras Compensation Foundation ("Fundação") ajuizou uma ação coletiva na Holanda, na Corte Distrital de Rotterdam, contra a Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, Petrobras International Braspetro B.V. (PIB BV), Petrobras Global Finance B.V. (PGF), Petrobras Oil & Gas B.V. (PO&G) e alguns ex-gestores da Petrobras. A Fundação alega que representa os interesses de um grupo não identificado de investidores e afirma que, com base nos fatos revelados pela Operação Lava-Jato, os réus agiram de maneira ilegal perante os investidores. Em 26 de maio de 2021, a Corte Distrital de Rotterdam decidiu que a ação coletiva deve prosseguir e que a cláusula de arbitragem do Estatuto Social da Petrobras não impede que acionistas da companhia tenham acesso ao Poder Judiciário holandês e sejam representados pela Fundação Stichting Petrobras Compensation Foundation. Não obstante, estão excluídos da ação os investidores que já tenham iniciado arbitragem contra a Petrobras ou que sejam partes em processos judiciais nos quais tenha sido reconhecida de forma definitiva a aplicabilidade da cláusula de arbitragem. A ação coletiva passou para a fase de discussão das questões de mérito.

Em 26 de julho de 2023, a Corte emitiu decisão intermediária de mérito, determinando a produção de prova, em relação à qual as partes poderão se manifestar antes da publicação da sentença de mérito, que é recorrível. Além disso, o Tribunal adiantou os seguintes entendimentos, que deverão constar na sentença de mérito, dentre os quais: i) foram rejeitados os pedidos formulados contra a PIB BV e PO&G e; ii) o Tribunal declarou que a Petrobras e a PGF atuaram ilegalmente em relação aos seus investidores.

O Tribunal ainda confirmou que a Fundação não pode pedir indenização no âmbito da ação coletiva, o que dependerá do ajuizamento de ações posteriores por ou em nome dos investidores pela própria Fundação, oportunidade em que a Petrobras poderá oferecer todas as defesas já apresentadas na ação coletiva e outras que julgar cabíveis, inclusive em relação à ocorrência e a quantificação de eventuais danos, ainda não provados. Tendo em vista as incertezas existentes no momento, não é possível realizar qualquer avaliação segura a respeito de eventuais riscos relacionados a este litígio. A eventual indenização pelos danos alegados somente será determinada por decisões judiciais em ações posteriores a serem apresentadas por investidores individuais. A Petrobras e a PGF negam as alegações apresentadas pela Fundação e continuarão se defendendo firmemente. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.4.1, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

Na arbitragem da Argentina, na qual se discute a responsabilização da Petrobras por uma suposta perda de valor de mercado das ações da Petrobras no país, em razão dos desdobramentos da Operação Lava Jato, o recurso apresentado pela Consumidores Damnificados Asociación Civil para su Defensa (“Associação”) teve seguimento negado, mas a Associação apresentou novo recurso à Suprema Corte argentina, o qual também foi negado, tendo a arbitragem sido enviada ao Tribunal Arbitral.

Em paralelo a tal arbitragem, a Associação também iniciou uma ação coletiva perante a Corte Civil e Comercial de Buenos Aires, na Argentina, tendo a Petrobras comparecido espontaneamente em 10 de abril de 2023, no âmbito da qual alega a responsabilidade da Petrobras por uma suposta perda do valor de mercado dos valores mobiliários da Petrobras na Argentina, em decorrência de alegações formuladas no âmbito da Operação Lava Jato e seus reflexos nas demonstrações financeiras da Companhia anteriores a 2015. Tal demanda não gera impactos financeiros e econômicos imediatos para a companhia. A Petrobras nega as alegações apresentadas pela Associação e se defenderá com vigor das acusações formuladas pela autora da ação coletiva.

Quanto à ação penal na Argentina relacionada a uma suposta oferta fraudulenta de valores mobiliários, agravada pelo fato de a Petrobras supostamente ter declarado dados falsos nas suas demonstrações financeiras anteriores a 2015, o Tribunal de Apelações revogou, em 21 de outubro de 2021, a decisão de primeira instância que havia reconhecido a imunidade de jurisdição da Petrobras e recomendou que o Juízo de primeira instância promovesse algumas diligências para certificar se a companhia poderia ser considerada criminalmente imune na Argentina para posterior reavaliação do tema. A Petrobras recorreu contra essa decisão, mas as instâncias superiores mantiveram a decisão do Tribunal de Apelações. Após realização das diligências determinadas pelo Tribunal de Apelações, em 30 de maio de 2023, o Juízo de primeira instância negou o reconhecimento de imunidade de jurisdição à Petrobras. A Petrobras apresentou recurso contra essa decisão, ainda pendente de julgamento. O Tribunal de Apelações também já havia reconhecido que a Associação não poderia funcionar como representante dos consumidores financeiros, em razão da perda do seu registro perante os órgãos argentinos competentes, o que também foi objeto de recurso acolhido pela Corte de Cassação em 15 de setembro de 2022, reconhecendo à Associação o direito de representar os consumidores financeiros. A Petrobras apresentou outras defesas processuais, ainda sujeitas à apreciação pelas instâncias recursais da Justiça argentina. Esta ação penal tramita perante o Tribunal Econômico Criminal nº 2 da cidade de Buenos Aires.

Em relação à outra ação penal, por alegado descumprimento da obrigação de publicar como “fato relevante” no mercado argentino que existia uma ação coletiva movida por Consumidores Damnificados Asociación Civil para su Defensa perante a Corte Comercial, não ocorreram eventos relevantes no período de janeiro a junho de 2023.

A EIG Energy Fund XIV, L.P. e afiliadas (“EIG”) ajuizaram contra a Petrobras, perante a Corte Distrital Colúmbia, Estados Unidos, ação para reaver os prejuízos relacionados ao seu investimento na Sete Brasil Participações S.A. Em 8 de agosto de 2022, o juiz acolheu o pleito da EIG quanto à responsabilidade da Petrobras pelos alegados prejuízos, mas negou o pedido de julgamento antecipado (*motion for summary judgment*) com relação a danos, com o que a concessão de indenização estará sujeita à comprovação dos danos pela EIG em audiência de julgamento e à apreciação das defesas pela companhia. Na mesma decisão, cujos reflexos foram reconhecidos nas demonstrações financeiras da companhia no terceiro trimestre de 2022, o juiz negou o pedido de extinção do processo com base na imunidade de jurisdição da Petrobras, razão pela qual foi apresentado recurso perante a Corte Federal de Apelações do Distrito de Colúmbia. Diante da interposição do recurso, a Petrobras pediu a suspensão do processo, o que foi deferido pelo juiz de primeira instância em 26 de outubro de 2022.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Em 26 de agosto de 2022, a Corte Distrital de Amsterdã concedeu medida cautelar para bloquear determinados ativos da Petrobras na Holanda, a pedido da EIG. A concessão foi fundamentada na decisão da Corte Distrital de Columbia de 8 de agosto de 2022 e teve como propósito garantir a satisfação dos pedidos da EIG contidos no processo norte-americano mencionado acima. Apenas para o fim dessa cautelar, a Corte Distrital de Amsterdã limitou os pedidos da EIG em um total de cerca de US\$ 297,2 milhões, embora a Corte norte-americana tenha decidido que qualquer concessão de indenização dependerá da comprovação de danos pela EIG em audiência de julgamento. Há algumas discussões sobre o escopo dos bens bloqueados pela EIG, mas não há nenhum processo pendente a esse respeito na Holanda. Tal bloqueio cautelar não impede o cumprimento de obrigações da Petrobras e de suas subsidiárias perante terceiros.

#### 14.6. Arbitragens propostas por Acionistas Minoritários no Brasil

Durante o ano de 2023, houve decisões parciais que não modificaram a avaliação e as informações sobre as arbitragens no Brasil. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.5, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

#### 14.7. Processos judiciais – Empréstimo Compulsório - Eletrobras

No período de janeiro a junho de 2023, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação desse processo. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.6, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

#### 14.8. Ações judiciais propostas por Distribuidoras de Gás Natural e outros

No período de janeiro a junho de 2023, não ocorreram eventos que modificassem a avaliação e as informações sobre as ações judiciais e arbitragens. Para mais informações, consultar a nota explicativa 18.7, das demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

### 15. Provisão para desmantelamento de áreas

O quadro a seguir detalha o valor da provisão de desmantelamento por área de produção:

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Terra	2.193	2.182
Águas rasas	23.343	22.951
Águas profundas e ultraprofundas pós-sal	51.189	52.114
Pré-sal	20.153	19.801
<b>Total</b>	<b>96.878</b>	<b>97.048</b>

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	97.048	87.160
Revisão de provisão	92	194
Transferências referentes a passivos mantidos para venda <sup>(1)</sup>	-	(5.473)
Utilização	(2.322)	(2.052)
Atualização de juros	2.098	1.249
Outros	(38)	(25)
<b>Saldo final</b>	<b>96.878</b>	<b>81.053</b>

(1) No período de janeiro a junho de 2022, refere-se às transferências de R\$ 507 relativos aos Polos Golfinho e Camarupim, no Espírito Santo, R\$ 1.841 relativos ao Campo de Albacora Leste, no Rio de Janeiro, R\$ 165 relativos ao Polo Norte Capixaba, no Espírito Santo, e R\$ 2.960 relativos ao Polo Potiguar, no Rio Grande do Norte.

**NOTAS EXPLICATIVAS****PETROBRAS**

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

**16. Outros ativos e passivos**

Ativo	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Depósitos vinculados e/ou dados em garantia	5.087	5.673
Adiantamentos a fornecedores	7.400	8.147
Despesas antecipadas	2.323	1.892
Operações com derivativos	418	281
Ativos relativos a parcerias de negócio	521	368
Outros	1.154	1.016
	<b>16.903</b>	<b>17.377</b>
Circulante	7.259	9.271
Não circulante	9.644	8.106

Passivo	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Obrigações oriundas de desinvestimentos	6.994	7.068
Retenções contratuais	3.401	3.134
Adiantamentos de clientes	2.723	4.726
Provisões com gastos ambientais, P&D e multas	3.944	3.519
Impostos e contribuições	1.720	1.531
Dividendos não reclamados	1.444	1.258
Operações com derivativos	233	767
Outros	3.571	3.947
	<b>24.030</b>	<b>25.950</b>
Circulante	13.617	15.660
Não circulante	10.413	10.290

**17. Imobilizado****17.1. Por tipo de ativos**

	Consolidado					Controladora	
	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens <sup>(1)</sup>	Ativos em construção <sup>(2)</sup>	Gastos c/exploração e desenvolvimento <sup>(3)</sup>	Direitos de uso	Total	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>13.241</b>	<b>287.740</b>	<b>77.424</b>	<b>200.537</b>	<b>100.240</b>	<b>679.182</b>	<b>699.786</b>
Custo acumulado	22.659	550.097	124.904	352.617	154.805	1.205.082	1.158.091
Depreciação e impairment acumulado <sup>(4)</sup>	(9.418)	(262.357)	(47.480)	(152.080)	(54.565)	(525.900)	(458.305)
Adições	1	1.157	23.546	8	36.544	61.256	60.868
Desmantelamento de áreas - revisão/constituição	-	-	-	31	-	31	-
Juros capitalizados	-	-	2.952	-	-	2.952	2.952
Transferência de Bônus de Assinatura <sup>(5)</sup>	-	-	-	31	-	31	31
Baixas	(3)	(899)	(56)	(209)	(789)	(1.956)	(2.012)
Transferências <sup>(6)</sup>	227	6.118	(6.628)	4.194	-	3.911	3.736
Transferências para ativos mantidos para venda	(74)	(261)	(57)	(100)	-	(492)	(491)
Depreciação, amortização e depleção	(214)	(12.020)	-	(11.191)	(12.782)	(36.207)	(37.982)
Impairment - constituição	-	(879)	(1.292)	(6)	-	(2.177)	(2.006)
Impairment - reversão	7	71	-	-	137	215	215
Ajuste acumulado de conversão	(4)	(15)	(19)	(66)	5	(99)	-
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>13.181</b>	<b>281.012</b>	<b>95.870</b>	<b>193.229</b>	<b>123.355</b>	<b>706.647</b>	<b>725.097</b>
Custo acumulado	22.633	554.864	141.839	354.985	186.769	1.261.090	1.214.477
Depreciação e impairment acumulado <sup>(4)</sup>	(9.452)	(273.852)	(45.969)	(161.756)	(63.414)	(554.443)	(489.380)



## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

						Consolidado	Controladora
	Terrenos, edificações e benfeitorias	Equipamentos e outros bens <sup>(1)</sup>	Ativos em construção <sup>(2)</sup>	Gastos c/exploração e desenvolvimento <sup>(3)</sup>	Direitos de uso	Total	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>13.302</b>	<b>296.471</b>	<b>94.430</b>	<b>200.046</b>	<b>95.157</b>	<b>699.406</b>	<b>717.355</b>
Custo acumulado	22.770	547.365	144.831	345.470	147.222	1.207.658	1.154.481
Depreciação e impairment acumulado <sup>(4)</sup>	(9.468)	(250.894)	(50.401)	(145.424)	(52.065)	(508.252)	(437.126)
Adições	-	2.229	16.262	42	15.996	34.529	33.534
Desmantelamento de áreas - revisão/constituição	-	-	-	54	-	54	-
Juros capitalizados	-	-	2.687	-	-	2.687	2.656
Transferência de Bônus de Assinatura <sup>(5)</sup>	-	-	-	4.242	-	4.242	4.242
Baixas	(1)	(3.592)	(4.811)	(3.012)	(6.884)	(18.300)	(18.006)
Transferências <sup>(6)</sup>	321	8.963	(20.898)	12.053	-	439	373
Transferências para ativos mantidos para venda	(78)	(9.272)	(1.743)	(6.266)	(38)	(17.397)	(16.826)
Depreciação, amortização e depleção	(224)	(12.015)	-	(13.570)	(11.484)	(37.293)	(38.833)
Impairment – reversão	-	62	9	57	-	128	127
Ajuste acumulado de conversão	(3)	(13)	(430)	(78)	(4)	(528)	-
<b>Saldo em 30 de junho de 2022</b>	<b>13.317</b>	<b>282.592</b>	<b>85.415</b>	<b>193.356</b>	<b>92.743</b>	<b>667.423</b>	<b>684.117</b>
Custo acumulado	22.564	535.190	134.005	337.430	146.509	1.175.698	1.123.374
Depreciação e impairment acumulado <sup>(4)</sup>	(9.247)	(252.598)	(48.590)	(144.074)	(53.766)	(508.275)	(439.257)

(1) Composto por plataformas de produção, refinarias, termelétricas, unidades de tratamento de gás, dutos e outras instalações de operação, armazenagem e produção, incluindo equipamentos submarinos de produção e escoamento de óleo e gás depreciados pelo método das unidades produzidas.

(2) Os saldos por segmento de negócio são apresentados na nota explicativa 8.

(3) Composto por ativos de exploração e produção relacionados a poços, abandono de áreas, bônus de assinatura associados a reservas provadas e outros gastos diretamente vinculados à exploração e produção, exceto plataformas de produção (campos produtores de petróleo e gás).

(4) No caso dos terrenos e ativos em construção, refere-se apenas às perdas por impairment.

(5) Transferência do Intangível. Em 2023, refere-se à declaração de comercialidade do campo de Manjuba. Em 2022, refere-se aos campos de Atapu e Sêpia.

(6) Inclui principalmente transferências entre tipos de ativos e transferências de adiantamentos a fornecedores.

As adições em direito de uso devem-se principalmente pela entrada em operação das FPSO Almirante Barroso e FPSO Anna Nery, e respectivo reflexo no passivo de arrendamentos (nota explicativa 25).

## 17.2. Tempo de vida útil estimada

Os tempos de vida útil dos ativos depreciados são demonstrados a seguir:

Ativo	Tempo de vida útil médio ponderado em anos
Edificações e benfeitorias	40 (entre 25 e 50)
Equipamentos e outros bens	20 (3 a 31) – exceto ativos pelo método de unidade produzida
Gastos com exploração e desenvolvimento	Método de unidade produzida
Direitos de uso	8 (entre 2 e 47)

## 17.3. Direitos de uso

Os direitos de uso estão apresentados pelos seguintes ativos subjacentes:

				Consolidado	Controladora
	Plataformas	Embarcações	Imóveis e outros	Total	Total
<b>30.06.2023</b>					
Custo acumulado	93.169	80.544	13.056	186.769	199.508
Depreciação e impairment acumulado	(21.469)	(38.815)	(3.130)	(63.414)	(67.124)
<b>Total</b>	<b>71.700</b>	<b>41.729</b>	<b>9.926</b>	<b>123.355</b>	<b>132.384</b>
<b>31.12.2022</b>					
Custo acumulado	65.758	77.159	11.888	154.805	167.727
Depreciação e impairment acumulado	(17.704)	(34.092)	(2.769)	(54.565)	(57.517)
<b>Total</b>	<b>48.054</b>	<b>43.067</b>	<b>9.119</b>	<b>100.240</b>	<b>110.210</b>



## 17.4. Acordos de Individualização da Produção

A Petrobras possui Acordos de Individualização da Produção (AIP) celebrados no Brasil com empresas parceiras em consórcios de E&P, assim como contratos resultantes de operações de desinvestimentos e parcerias estratégicas vinculados a esses consórcios. Esses acordos resultarão em equalizações a pagar ou a receber de gastos e volumes de produção, principalmente referentes aos campos de Agulhinha, Albacora Leste, Berbigão, Budião Noroeste, Budião Sudeste, Caratinga, Sururu e Tartaruga.

A Petrobras apresenta na tabela a seguir a provisão de valores registrada a partir da celebração dos AIPs submetidos à aprovação da ANP, bem como sua movimentação:

	Consolidado e Controladora	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
Saldo inicial	2.122	2.033
Adições/(baixas) no Imobilizado	22	(192)
Outras despesas (receitas) operacionais	121	49
<b>Saldo final</b>	<b>2.265</b>	<b>1.890</b>

## 17.5. Taxa média ponderada da capitalização de juros

A taxa média ponderada dos encargos financeiros utilizada na determinação do montante dos custos de empréstimos sem destinação específica, a ser capitalizado como parte integrante dos ativos em construção, foi de 6,89% a.a. no período de janeiro a junho de 2023 (6,56% a.a. no período de janeiro a junho de 2022).

## 18. Intangível

### 18.1. Por tipo de ativos

	Consolidado Controladora				
	Direitos e Concessões <sup>(1)</sup>	Softwares	Ágio (goodwill)	Total	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>13.164</b>	<b>2.294</b>	<b>123</b>	<b>15.581</b>	<b>15.426</b>
Custo acumulado	13.453	8.144	123	21.720	20.864
Amortização e impairment acumulado	(289)	(5.850)	-	(6.139)	(5.438)
Adições	734	424	-	1.158	1.148
Juros capitalizados	-	29	-	29	29
Baixas	(180)	-	-	(180)	(180)
Transferências	-	7	-	7	2
Transferência de Bônus de Assinatura <sup>(2)</sup>	(31)	-	-	(31)	(31)
Amortização	(9)	(234)	-	(243)	(228)
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>13.678</b>	<b>2.520</b>	<b>123</b>	<b>16.321</b>	<b>16.166</b>
Custo acumulado	13.977	8.574	122	22.673	21.831
Amortização e impairment acumulado	(299)	(6.054)	1	(6.352)	(5.665)
Tempo de vida útil estimado em anos	<sup>(3)</sup>	5	Indefinida		

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

			Consolidado Controladora		
	Direitos e Concessões <sup>(1)</sup>	Softwares	Ágio (goodwill)	Total	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>15.037</b>	<b>1.719</b>	<b>123</b>	<b>16.879</b>	<b>16.682</b>
Custo acumulado	15.312	7.373	123	22.808	21.769
Amortização e impairment acumulado	(275)	(5.654)	-	(5.929)	(5.087)
Adições	4.260	438	-	4.698	4.670
Juros capitalizados	-	21	-	21	21
Baixas	(50)	(4)	-	(54)	(5)
Transferências	(54)	(3)	-	(57)	(58)
Transferência de Bônus de Assinatura <sup>(2)</sup>	(4.242)	-	-	(4.242)	(4.242)
Amortização	(9)	(178)	-	(187)	(178)
Impairment - constituição	-	(6)	-	(6)	-
Ajuste acumulado de conversão	(10)	-	-	(10)	-
<b>Saldo em 30 de junho de 2022</b>	<b>14.932</b>	<b>1.987</b>	<b>123</b>	<b>17.042</b>	<b>16.890</b>
Custo acumulado	15.216	7.786	123	23.125	22.150
Amortização e impairment acumulado	(284)	(5.799)	-	(6.083)	(5.260)
Tempo de vida útil estimado em anos	<sup>(3)</sup>	5	Indefinida		

<sup>(1)</sup> Composto principalmente por bônus de assinatura, pagos em contratos de concessão para exploração de petróleo ou gás natural e partilha de produção, além de concessões de serviços públicos, marcas e patentes e outros.

<sup>(2)</sup> Transferência para Imobilizado. Em 2023, refere-se à declaração de comercialidade do campo de Manjuba. Em 2022, refere-se aos campos de Atapu e Sépia.

<sup>(3)</sup> Composto principalmente por ativos com vida útil indefinida cuja avaliação é revisada anualmente para determinar se continua justificável.

## 18.2. Resultado de Leilão da ANP

### Blocos Sudoeste de Sagitário, Água Marinha e Norte de Brava - 1º Ciclo de Oferta Permanente de Partilha da Produção

Em 16 de dezembro de 2022, a Petrobras adquiriu os direitos de exploração e produção de petróleo e gás natural nos blocos Sudoeste de Sagitário, Água Marinha e Norte de Brava no 1º Ciclo de Oferta Permanente de Partilha da Produção, realizado pela ANP. Em maio de 2023 houve assinatura dos Contratos de Partilha de Produção e reconhecimento do bônus de assinatura no intangível, no montante de R\$ 729, pago sob a forma de adiantamento em fevereiro de 2023.

## 19. Redução ao valor recuperável dos ativos (Impairment)

			Consolidado	
	Abr-Jun	2023 Jan-Jun	Abr-Jun	2022 Jan-Jun
Reconhecimento de (perda) / reversão				
Imobilizado	(1.946)	(1.962)	(420)	(416)
Intangível	-	-	-	(6)
<b>Imobilizado e Intangível</b>	<b>(1.946)</b>	<b>(1.962)</b>	<b>(420)</b>	<b>(422)</b>
Ativos mantidos para venda	-	-	(427)	(421)
	<b>(1.946)</b>	<b>(1.962)</b>	<b>(847)</b>	<b>(843)</b>
Investimentos	-	8	(13)	(57)
<b>Efeito líquido em resultado do exercício</b>	<b>(1.946)</b>	<b>(1.954)</b>	<b>(860)</b>	<b>(900)</b>
Reconhecimento de perda	(2.099)	(2.210)	(1.052)	(1.105)
Reversão de perda	153	256	192	205

A companhia avalia a recuperabilidade dos ativos anualmente ou quando existe um indicativo de desvalorização ou de reversão de perdas por *impairment* reconhecidas em exercícios anteriores. No período de janeiro a junho de 2023, foram reconhecidas perdas líquidas no resultado por desvalorização no Imobilizado, no montante de R\$ 1.962, destacando:

- Avaliação da recuperabilidade do 2º Trem da RNEST resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 1.858, principalmente em função de: (i) reavaliação do Projeto RNEST, com revisão do escopo do projeto de infraestrutura logística, impactando no aumento dos investimentos necessários para a implantação do 2º Trem; (ii) aumento da taxa de desconto para 7,4% a.a. (7,1% a.a. em dezembro de 2022); e (iii) redução do dólar, impactando negativamente o valor em uso.

No período de janeiro a junho de 2022, foram reconhecidas no resultado perdas líquidas por desvalorização no montante de R\$ 843, principalmente decorrente dos seguintes motivos:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

- Parada definitiva da plataforma P-35 no campo de Marlim, o que ocasionou na exclusão desse ativo da UGC Polo Norte e enquadramento como ativo isolado, com o reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 262;
- Aprovação da venda do Polo Golfinho, que compreende os campos de Golfinho, produtor de óleo, e Canapu, produtor de gás não associado, e o bloco exploratório BM-ES-23. Em função desta operação, a companhia avaliou a recuperabilidade do valor contábil dos ativos do polo, considerando o valor justo líquido das despesas de vendas, que resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 258;
- Aprovação da venda da Refinaria de Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (LUBNOR), no estado do Ceará, o que ocasionou na sua exclusão da UGC Abastecimento e no enquadramento como ativo isolado. Em função desta operação, a companhia avaliou a recuperabilidade do valor contábil da refinaria, considerando o valor justo líquido das despesas de vendas, que resultou no reconhecimento de perdas por desvalorização no montante de R\$ 222.

## 20. Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás

As movimentações dos custos capitalizados relativos aos poços exploratórios e os saldos dos valores pagos pela obtenção dos direitos e concessões para exploração de petróleo e gás natural, ambos diretamente relacionados às atividades exploratórias em reservas não provadas, são apresentados na tabela a seguir:

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
Custos exploratórios reconhecidos no Ativo <sup>(1)</sup>		
Imobilizado		
Saldo inicial	9.790	11.127
Adições	799	486
Baixas	(5)	(72)
Transferências	(227)	(210)
Ajustes acumulados de conversão	(24)	(37)
<b>Saldo final</b>	<b>10.333</b>	<b>11.294</b>
Intangível	13.074	14.322
<b>Total dos custos exploratórios reconhecidos no ativo</b>	<b>23.407</b>	<b>25.616</b>

<sup>(1)</sup> Líquido de valores capitalizados e subsequentemente baixados como despesas no mesmo exercício.

Os custos exploratórios reconhecidos no resultado e os fluxos de caixa vinculados às atividades de avaliação e exploração de petróleo e gás natural estão demonstrados a seguir:

	Consolidado			
	2023		2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Despesas com geologia e geofísica	(949)	(1.598)	(403)	(681)
Projetos sem viabilidade econômica (inclui poços secos e bônus de assinatura)	(32)	(197)	(341)	(455)
Penalidades contratuais de conteúdo local	37	36	545	536
Outras despesas exploratórias	(1)	(3)	3	(4)
	<b>(945)</b>	<b>(1.762)</b>	<b>(196)</b>	<b>(604)</b>
Caixa utilizado nas atividades				
Operacionais	950	1.601	400	685
Investimentos	1.191	1.528	4.452	4.847
	<b>2.141</b>	<b>3.129</b>	<b>4.852</b>	<b>5.532</b>

Em 2022, a Petrobras aprovou a celebração, junto a ANP, de Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) para compensação de multas de conteúdo local relacionadas à:

- 22 concessões nas quais a Petrobras possui 100% de participação, situadas nas bacias de Barreirinhas, Campos, Espírito Santo, Parecis, Potiguar, Recôncavo, Santos, Sergipe-Alagoas e Solimões; e
- 18 concessões nas quais a Petrobras atua em parceria com outros concessionários, situadas nas bacias de Almada, Campos, Espírito Santo, Mucuri, Parnaíba, Pelotas, Pernambuco-Paraíba, Potiguar, Recôncavo, Santos e Sergipe.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

O TAC prevê a conversão de multas em compromissos de investimentos em Exploração e Produção com conteúdo local. Com isso, todos os processos administrativos relacionados à cobrança de multas decorrentes do não cumprimento de conteúdo local nessas concessões foram encerrados, resultando em reversão da provisão e respectiva redução no passivo, nos montantes de R\$ 639 (período de janeiro a junho de 2022) e de R\$ 2 (período de janeiro a junho de 2023).

Em 30 de junho de 2023, nos termos desses acordos, a Petrobras se compromete a investir R\$ 1.350 em conteúdo local até 31 de dezembro de 2026.

## 21. Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo

A Petrobras concedeu garantias à ANP no total de R\$ 8.767 para os Programas Exploratórios Mínimos previstos nos contratos de concessão das áreas de exploração, os quais encontram-se líquidos dos compromissos já cumpridos. Desse montante, R\$ 8.502 correspondem ao penhor da capacidade de produção futura de petróleo de campos previamente identificados e que já se encontram na fase de produção e R\$ 265 referem-se a garantias bancárias.

## 22. Investimentos

### 22.1. Mutação dos investimentos (Controladora)

	Controladas	Operações em conjunto	Empreendimentos controlados em conjunto	Coligadas <sup>(2)</sup>	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	266.054	130	113	5.130	271.427
Aportes de capital	-	-	49	-	49
Reorganizações, redução de capital e outros	(389)	-	-	-	(389)
Resultado de participação em investimentos	10.532	22	(7)	(256)	10.291
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(21.557)	-	-	(916)	(22.473)
Outros resultados abrangentes	98	-	(2)	1.019	1.115
Dividendos	(686)	(32)	(34)	(5)	(757)
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>254.052</b>	<b>120</b>	<b>119</b>	<b>4.972</b>	<b>259.263</b>

	Controladas	Operações em conjunto	Empreendimentos controlados em conjunto	Coligadas <sup>(2)</sup>	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	264.102	180	109	5.434	269.825
Aportes de capital	9	-	74	-	83
Transferências para mantidos para venda	(9)	-	-	(282)	(291)
Reorganizações, redução de capital e outros	(517)	-	-	5	(512)
Resultado de participação em investimentos <sup>(1)</sup>	11.379	30	65	922	12.396
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(16.557)	-	-	(517)	(17.074)
Outros resultados abrangentes	189	-	2	764	955
Dividendos	(722)	(80)	(23)	(505)	(1.330)
<b>Saldo em 30 de junho de 2022</b>	<b>257.874</b>	<b>130</b>	<b>227</b>	<b>5.821</b>	<b>264.052</b>

(1) Na demonstração de resultado, contempla resultado de empresas classificadas como mantidas para venda no valor de R\$ 62, efeito credor, em 30 de junho de 2022.

(2) Inclui outros investimentos.

### 22.2. Mutação dos investimentos (Consolidado)

	Empreendimentos controlados em Conjunto	Coligadas <sup>(1)</sup>	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	2.855	5.317	8.172
Aportes de capital	49	39	88
Reorganizações, redução de capital e outros	-	6	6
Resultado de participação em investimentos	274	(199)	75
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(214)	(936)	(1.150)
Outros resultados abrangentes	(2)	1.019	1.017
Dividendos	(282)	(5)	(287)
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>2.680</b>	<b>5.241</b>	<b>7.921</b>

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Empreendi- mentos controlados em Conjunto	Coligadas (1)	Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	2.839	5.588	8.427
Aportes de capital	74	29	103
Transferências para mantidos para venda	-	(282)	(282)
Reorganizações, redução de capital e outros	-	(69)	(69)
Resultado de participação em investimentos	792	970	1.762
Ajuste acumulado de conversão (CTA)	(151)	(525)	(676)
Outros resultados abrangentes	2	764	766
Dividendos	(533)	(505)	(1.038)
<b>Saldo em 30 de junho de 2022</b>	<b>3.023</b>	<b>5.970</b>	<b>8.993</b>

(1) Inclui outros investimentos

## 23. Vendas de ativos e outras operações com ativos

A companhia tem uma carteira dinâmica, na qual avalia oportunidades de parcerias, aquisições e alienação de ativos não estratégicos em suas diversas áreas de atuação, cujo desenvolvimento das transações também depende de condições que estão fora do controle da companhia.

Em 3 de abril de 2023, a Diretoria Executiva informou que a revisão dos processos de desinvestimentos será realizada no âmbito dos ajustes ao Planejamento Estratégico da companhia.

Em 1º de junho de 2023, o Conselho de Administração da companhia aprovou a revisão dos elementos estratégicos a serem considerados no Plano Estratégico 2024-2028.

As principais classes de ativos e passivos classificados como mantidos para venda são apresentadas a seguir:

				30.06.2023	Consolidado 31.12.2022
	E&P	RTC	Corporativo e outros negócios	Total	Total
Ativos classificados como mantidos para venda					
Estoque	-	148	-	148	108
Investimentos	1	1	-	2	2
Imobilizado	1.674	110	-	1.784	18.713
Outros	-	3	-	3	-
<b>Total</b>	<b>1.675</b>	<b>262</b>	<b>-</b>	<b>1.937</b>	<b>18.823</b>
Passivos associados a ativos classificados como mantidos para venda					
Financiamentos	-	-	648	648	694
Provisão para desmantelamento de área	1.397	-	-	1.397	6.952
<b>Total</b>	<b>1.397</b>	<b>-</b>	<b>648</b>	<b>2.045</b>	<b>7.646</b>

### 23.1. Vendas não concluídas em 30 de junho de 2023

Em operações realizadas em períodos anteriores, os principais ativos e passivos classificados como mantidos para vendas contemplam:

- i. Refinaria Lubrificantes e Derivados de Petróleo do Nordeste (LUBNOR) e ativos logísticos associados, no Ceará; e
- ii. Totalidade de participação nos conjuntos de concessões marítimas denominados Polo Golfinho e Polo Camarupim, no Espírito Santo.

O descritivo destas operações foi apresentado na nota explicativa 30.1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2022 e estão sujeitos ao cumprimento de certas condições precedentes.

Adicionalmente, no período de janeiro a junho de 2023 não houve assinatura de novos contratos.

## 23.2. Vendas concluídas até 30 de junho de 2023

As principais operações de vendas de ativos estão apresentadas a seguir:

Transação	Comprador	Data da assinatura e Data de fechamento	Valor de venda (1) (2)	Valor de fechamento em outras moedas (3)	Ganho (perda) (4)	Outras informações
Venda da totalidade de participação no campo de produção de Albacora Leste, localizado na Bacia de Campos	Petro Rio Jaguar Petróleo LTDA (PetroRio), subsidiária da PRio S.A.	Abr/2022 Jan/2023	9.654	US\$ 1.928	2.898	a
Venda da totalidade da participação em um conjunto de quatro concessões de campos de produção terrestres, com instalações integradas, localizadas no estado do Espírito Santo, denominados conjuntamente de Polo Norte Capixaba.	Seacrest Petróleo SPE Norte Capixaba Ltda., subsidiária integral da Seacrest Exploração e Produção de Petróleo Ltda.	Fev/2022 Abr/2023	2.406	US\$ 474	1.715	b
Venda da totalidade da participação em um conjunto de 22 concessões de campos de produção terrestres e de águas rasas, juntamente à sua infraestrutura de processamento, refino, logística, armazenamento, transporte e escoamento de petróleo e gás natural, localizadas na Bacia Potiguar, no estado do Rio Grande do Norte, denominados conjuntamente de Polo Potiguar.	3R Potiguar S.A., subsidiária integral da 3R Petroleum Óleo e Gás S.A.	Jan/2022 Jun/2023	7.123	US\$ 1.445	2.250	c
			19.183		6.863	

(1) Valor acordado na assinatura da transação, acrescido de ajuste de preço do fechamento, quando previsto no contrato.

(2) O valor de "Recebimentos pela venda de ativos (Desinvestimentos) na Demonstração dos Fluxos de Caixa" é composto principalmente por valores do Programa de Desinvestimento: recebimento parcial de operações deste exercício, parcelamentos de operações de exercícios anteriores e adiantamentos referentes a operações não concluídas.

(3) Valor contratual e de ajustes de preços de operações negociadas em moeda diferente do real.

(4) Reconhecido em "Resultado com alienações, baixa de ativos e resultado na remensuração de participações societárias" - nota explicativa 6 - Outras (despesas) receitas operacionais líquidas.

### a) Venda do Campo de Albacora Leste

A operação foi concluída após o cumprimento de condições precedentes, com o recebimento, à vista, de R\$ 8.455 (US\$ 1.635 milhões), já com os ajustes previstos no contrato, que se soma ao recebimento na venda de US\$ 293 milhões na data de celebração do contrato. Além desse montante, é previsto o recebimento pela Petrobras de até US\$ 250 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do *Brent*.

### b) Venda de ativos no Polo Norte Capixaba

A operação foi concluída com o recebimento à vista de R\$ 2.169 (US\$ 427 milhões), já com os ajustes previstos no contrato. Este valor se soma ao montante de US\$ 36 milhões recebidos na ocasião da assinatura do contrato. Além desse montante, é previsto o recebimento de até US\$ 66 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do *Brent*. Desta parcela contingente, houve reconhecimento de US\$ 11 milhões em abril de 2023.

### c) Venda de ativos do Polo Potiguar

A operação foi concluída com recebimento de R\$ 5.408 (US\$ 1,100 milhões) já com ajustes previstos no contrato. Tal valor se soma a US\$ 110 milhões recebidos na data de assinatura do contrato, além do montante de US\$ 235 milhões a ser recebido em 4 parcelas iguais e anuais, a partir de março de 2024.

## 23.3. Ativos contingentes em vendas de ativos e outras operações

Algumas vendas de ativos e acordos celebrados pela companhia preveem recebimentos condicionados a cláusulas contratuais, especialmente relacionadas à variação do *Brent* nas operações relativas a ativos de E&P.

As operações que podem gerar reconhecimento de ganho, registrado em outras receitas operacionais, estão apresentadas a seguir:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Operações	Data de fechamento da operação	No fechamento da operação US\$ milhões	Ativo reconhecido no período de janeiro a junho de 2023		Ativo reconhecido em exercícios anteriores US\$ milhões
			US\$ milhões	R\$	
<b>Vendas em exercícios anteriores</b>					
Polo Riacho da Forquilha	Dez/2019	62	7	34	28
Polos Pampo e Enchova	Jul/2020	650	-	-	180
Campo de Baúna	Nov/2020	285	-	-	132
Polo Ventura	Jul/2021	43	-	-	43
Polo Miranga	Dez/2021	85	-	-	55
Polo Cricaré	Dez/2021	118	-	-	22
Polo Peroá	Ago/2022	43	-	-	10
Papa-Terra	Dez/2022	90	1	3	15
<b>Venda no exercício</b>					
Albacora Leste	Jan/2023	250	-	-	-
Polo Norte Capixaba	Abr/2023	66	11	54	-
<b>Excedentes da Cessão Onerosa</b>					
Sépia e Atapu	Abr/2022	5.244	25	130	693
<b>Total</b>			<b>44</b>	<b>221</b>	<b>1.178</b>

## 24. Financiamentos

### 24.1. Saldo por tipo de financiamento

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Mercado bancário	6.283	6.705
Mercado de capitais	15.414	15.108
Bancos de fomento <sup>(1)</sup>	3.544	3.770
Outros	16	19
<b>Total no país</b>	<b>25.257</b>	<b>25.602</b>
Mercado bancário	36.006	43.759
Mercado de capitais	68.265	73.368
Agência de crédito à exportação	10.553	12.745
Outros	775	812
<b>Total no exterior</b>	<b>115.599</b>	<b>130.684</b>
<b>Total de financiamentos</b>	<b>140.856</b>	<b>156.286</b>
Circulante	19.897	18.656
Não circulante	120.959	137.630

<sup>(1)</sup> Inclui BNDES, FINAME e FINEP

O valor classificado no passivo circulante é composto por:

	Consolidado	
	30.06.2023	31.12.2022
Financiamentos de curto prazo	42	-
Parcela corrente de financiamentos de longo prazo	17.474	16.231
Juros provisionados de parcelas de financiamentos de curto e longo prazo	2.381	2.425
<b>Circulante</b>	<b>19.897</b>	<b>18.656</b>

O saldo em mercado de capitais é composto principalmente por R\$ 65.273 em global notes, emitidas no exterior pela PGF, e R\$ 9.925 em debêntures e R\$ 4.707 em notas comerciais escriturais, emitidas no Brasil pela Petrobras.

Os global notes possuem vencimentos entre 2024 e 2115 e não exigem garantias reais. Tais financiamentos foram realizados em dólares, euros e libras, sendo 87%, 2% e 11%, do total de global notes, respectivamente.

As debêntures e as notas comerciais, com vencimentos entre 2024 e 2037, não exigem garantias reais e não são conversíveis em ações ou em participações societárias.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Em 30 de junho de 2023, não ocorreram inadimplementos (*default*), quebra de *covenants (breaches)* ou alterações adversas em cláusulas que resultassem na alteração dos termos de pagamentos dos contratos de empréstimos e financiamentos. Não houve alteração nas garantias requeridas em relação a 31 de dezembro de 2022.

## 24.2. Movimentação

	País	Exterior	Consolidado Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>25.602</b>	<b>130.684</b>	<b>156.286</b>
Captações	61	254	315
Amortizações de principal <sup>(1)</sup>	(1.073)	(6.182)	(7.255)
Amortizações de juros <sup>(1)</sup>	(744)	(4.266)	(5.010)
Encargos incorridos no período <sup>(2)</sup>	1.075	4.446	5.521
Variações monetárias e cambiais	418	(850)	(432)
Ajuste acumulado de conversão	-	(8.487)	(8.487)
(Ganhos)/perdas por modificação no fluxo	(82)	-	(82)
<b>Saldo de 30 de junho de 2023</b>	<b>25.257</b>	<b>115.599</b>	<b>140.856</b>

	País	Exterior	Consolidado Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>25.209</b>	<b>174.015</b>	<b>199.224</b>
Captações	-	1.645	1.645
Amortizações de principal <sup>(1)</sup>	(886)	(25.589)	(26.475)
Amortizações de juros <sup>(1)</sup>	(646)	(4.091)	(4.737)
Encargos incorridos no período <sup>(2)</sup>	1.017	4.807	5.824
Variações monetárias e cambiais	542	(2.766)	(2.224)
Ajuste acumulado de conversão	-	(10.613)	(10.613)
<b>Saldo de 30 de junho de 2022</b>	<b>25.236</b>	<b>137.408</b>	<b>162.644</b>

(1) Inclui pré-pagamentos.

(2) Inclui apropriações de ângios, desâgios e custos de transações associados.

No período de janeiro a junho de 2023, a companhia liquidou diversos empréstimos e financiamentos, no valor de R\$12.669.

A companhia realizou operação de troca nos termos de uma dívida no mercado bancário nacional no valor de R\$ 2.500, alterando o prazo de 2024 para 2030. A modificação dos termos contratuais não foi substancial e resultou em um ganho por modificação de R\$ 82.

## 24.3. Reconciliação com os fluxos de caixa das atividades de financiamento - Consolidado

	2023 Jan-Jun			2022 Jan-Jun		
	Captações	Amortizações de Principal	Amortizações de Juros	Captações	Amortizações de Principal	Amortizações de Juros
Movimento em financiamentos	315	(7.255)	(5.010)	1.645	(26.475)	(4.737)
Reestruturação de dívida	-	1	-	-	(538)	-
Depósitos vinculados <sup>(1)</sup>	-	(300)	(105)	-	(27)	(3)
<b>Fluxo de caixa das atividades de financiamento</b>	<b>315</b>	<b>(7.554)</b>	<b>(5.115)</b>	<b>1.645</b>	<b>(27.040)</b>	<b>(4.740)</b>

(1) Valores depositados para pagamento de obrigações relativas a financiamentos captados junto ao China Development Bank, com liquidações semestrais em junho e dezembro.



## 24.4. Informações resumidas sobre os financiamentos (passivo circulante e não circulante)

Vencimento em	2023	2024	2025	2026	2027	2028 em diante	Consolidado	
							Total <sup>(1)</sup>	Valor justo
Financiamentos em Dólares (US\$):	8.258	15.600	12.378	7.363	11.876	48.290	103.765	104.007
Indexados a taxas flutuantes <sup>(2)</sup>	7.295	12.906	9.317	5.508	8.385	3.141	46.552	
Indexados a taxas fixas	963	2.694	3.061	1.855	3.491	45.149	57.213	
Taxa média a.a.	6,6%	6,8%	6,1%	6,3%	5,9%	6,6%	6,6%	
Financiamentos em Reais (R\$):	1.370	2.583	1.148	2.321	647	17.189	25.258	26.033
Indexados a taxas flutuantes <sup>(3)</sup>	435	209	704	704	200	9.563	11.815	
Indexados a taxas fixas	935	2.374	444	1.617	447	7.626	13.443	
Taxa média a.a.	6,2%	7,1%	6,9%	6,7%	7,0%	6,8%	6,8%	
Financiamentos em Euro (€):	-	138	1.427	-	-	2.885	4.450	4.341
Indexados a taxas fixas	-	138	1.427	-	-	2.885	4.450	
Taxa média a.a.	-	4,7%	4,7%	-	-	4,7%	4,7%	
Financiamentos em Libras (£):	170	76	-	2.829	-	4.308	7.383	6.685
Indexados a taxas fixas	170	76	-	2.829	-	4.308	7.383	
Taxa média a.a.	6,2%	6,3%	-	6,2%	-	6,5%	6,3%	
<b>Total em 30 de junho de 2023</b>	<b>9.798</b>	<b>18.397</b>	<b>14.953</b>	<b>12.513</b>	<b>12.523</b>	<b>72.672</b>	<b>140.856</b>	<b>141.066</b>
Taxa média a.a.	6,5%	6,7%	6,2%	6,3%	6,1%	6,6%	6,6%	-
<b>Total em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>18.656</b>	<b>20.577</b>	<b>16.061</b>	<b>13.164</b>	<b>15.096</b>	<b>72.732</b>	<b>156.286</b>	<b>155.766</b>
Taxa média a.a.	6,7%	6,5%	6,1%	6,2%	6,0%	6,6%	6,5%	-

<sup>(1)</sup> Em 30 de junho de 2023, o prazo médio ponderado de vencimento dos financiamentos é de 12,12 anos (12,07 anos em 31 de dezembro de 2022).

<sup>(2)</sup> Operações com indexador variável + *spread* fixo.

<sup>(3)</sup> Operações com indexador variável + *spread* fixo, conforme aplicável.

Em 30 de junho de 2023, os valores justos dos financiamentos são principalmente determinados pela utilização de:

- Nível 1 - preços cotados em mercados ativos, quando aplicável, no valor de R\$ 63.594 (R\$ 68.146, em 31 de dezembro de 2022); e
- Nível 2 - método de fluxo de caixa descontado pelas taxas *spot* interpoladas dos indexadores (ou *proxies*) dos respectivos financiamentos, observadas às moedas atreladas, e pelo risco de crédito da Petrobras, no valor de R\$ 77.472 (R\$ 87.620, em 31 de dezembro de 2022).

Em relação à reforma das taxas de juros referenciais (*IBOR Reform*), tendo em vista o fim da publicação da LIBOR (*London Interbank Offered Rate*) em dólares (US\$), de um, três e seis meses, em 30 de junho de 2023, haverá necessidade de alterações de todos os contratos da companhia referenciados nesses indexadores.

Em 30 de Junho de 2023, aproximadamente 27,9% do valor dos financiamentos do Sistema Petrobras são dívidas originalmente indexadas à LIBOR. Ao longo de julho de 2023, houve renegociações para alterações contratuais de modo que foi estabelecida a SOFR (*Secured Overnight Financing Rate*) como novo indexador e tendo como parâmetro os *Spread* de Ajuste de Crédito (*CSA - Credit Spread Adjustment*) indicados pelos órgãos reguladores de mercado. Como as renegociações dos contratos vigentes estão ocorrendo em condições de mercado, a companhia não espera que haja impactos materiais, quando da finalização desse processo.

As renegociações foram realizadas tão somente para a troca do indexador da LIBOR e são necessárias como consequência direta da reforma da taxa de juros de referência, bem como os fluxos de caixa renegociados são economicamente equivalentes à base anterior. Desse modo, a mudança será prospectiva, com o reconhecimento de juros pelo novo indexador nos períodos aplicáveis às alterações realizadas.

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 27.3.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

O fluxo nominal (não descontado) de principal e juros dos financiamentos, por vencimento, é apresentado a seguir:

Vencimento							Consolidado	
	2023	2024	2025	2026	2027	2028 em diante	30.06.2023	31.12.2022
Principal	7.349	18.464	15.415	12.890	12.865	76.725	143.708	165.419
Juros	4.692	8.968	7.500	6.654	5.551	84.185	117.550	129.478
<b>Total <sup>(1)</sup></b>	<b>12.041</b>	<b>27.432</b>	<b>22.915</b>	<b>19.544</b>	<b>18.416</b>	<b>160.910</b>	<b>261.258</b>	<b>294.897</b>

(1) O fluxo nominal dos arrendamentos encontra-se na nota explicativa 25.

## 24.5. Linhas de crédito

Empresa	Instituição financeira	Data da abertura	Prazo	30.06.2023		
				Contratado	Utilizado	Saldo
No exterior (Valores em US\$ milhões)						
PGT BV	Sindicato de Bancos	16/12/2021	16/11/2026	5.000	-	5.000
PGT BV <sup>(1)</sup>	Sindicato de Bancos	27/03/2019	27/02/2026	2.050	-	2.050
<b>Total</b>				<b>7.050</b>	<b>-</b>	<b>7.050</b>
No país						
Petrobras	Banco do Brasil	23/03/2018	26/09/2026	2.000	-	2.000
Petrobras	Banco do Brasil	04/10/2018	05/09/2025	2.000	-	2.000
Transpetro	Caixa Econômica Federal	23/11/2010	Indefinido	329	-	329
<b>Total</b>				<b>4.329</b>	<b>-</b>	<b>4.329</b>

<sup>(1)</sup> Em 30 de junho de 2023, a Petrobras reduziu parte da linha de crédito compromissada (*Revolving Credit Facility*) para US\$ 2.050 milhões ante US\$ 3.250 milhões contratados em 2019. Dessa forma, US\$ 2.050 milhões estarão disponíveis para saque a partir de 01º de julho de 2023 até 27 de fevereiro de 2026.

## 25. Arrendamentos

A movimentação dos contratos de arrendamento reconhecidos como passivos está demonstrada a seguir:

	Consolidado		
	País	Exterior	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>31.411</b>	<b>93.006</b>	<b>124.417</b>
Remensuração/Novos contratos	3.730	30.273	34.003
Pagamentos de principal e juros <sup>(1)</sup>	(5.266)	(9.233)	(14.499)
Encargos incorridos no período	1.204	2.691	3.895
Variações monetárias e cambiais	(1.165)	(8.033)	(9.198)
Ajuste acumulado de conversão	-	(98)	(98)
Transferências	(1)	-	(1)
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>29.913</b>	<b>108.606</b>	<b>138.519</b>
Circulante			29.921
Não Circulante			108.598

<sup>(1)</sup> A Demonstração dos Fluxos de Caixa contempla R\$ 1 referente movimentação de passivos mantidos para venda.

	Consolidado		
	País	Exterior	Total
<b>Saldo em 31 de dezembro de 2021</b>	<b>25.695</b>	<b>102.899</b>	<b>128.594</b>
Remensuração/Novos contratos	4.761	2.571	7.332
Pagamentos de principal e juros	(3.972)	(9.641)	(13.613)
Encargos incorridos no período	818	2.447	3.265
Variações monetárias e cambiais	(830)	(6.413)	(7.243)
Ajuste acumulado de conversão	-	(161)	(161)
Transferências	-	(181)	(181)
<b>Saldo em 30 de junho de 2022</b>	<b>26.472</b>	<b>91.521</b>	<b>117.993</b>
Circulante			27.363
Não Circulante			90.630

Em 30 de junho de 2023, o valor do passivo de arrendamento da Petrobras Controladora é de R\$ 144.843 (R\$ 132.160 em 31 de dezembro de 2022), incluindo arrendamentos e subarrendamentos com empresas investidas, principalmente embarcações com a PNBV e Transpetro.

O fluxo nominal (não descontado) sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos dos contratos de arrendamento, por vencimento, é apresentado a seguir:

## NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Vencimento em	2023	2024	2025	2026	2027	Consolidado	
						2028 em diante	Total
Valor nominal em 30 de junho de 2023	16.458	27.527	20.936	15.108	12.812	109.714	202.555
Valor nominal em 31 de dezembro de 2022	29.797	24.115	17.640	12.492	11.071	75.646	170.761

Em determinados contratos, há pagamentos variáveis e prazos inferiores a 1 ano reconhecidos como despesa:

	Consolidado	
	2023 Jan-Jun	2022 Jan-Jun
Pagamentos variáveis	2.991	3.023
Prazo inferior a 1 ano	259	431
Pagamentos variáveis em relação a pagamentos fixos	21%	22%

Em 30 de junho de 2023, o valor nominal de contratos de arrendamento que ainda não tinham sido iniciados, em função dos ativos relacionados estarem em construção ou não terem sido disponibilizados para uso, representam o montante de R\$ 351.771 (R\$ 416.962 em 31 de dezembro de 2022).

A análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial é apresentada na nota explicativa 27.3.

## 26. Patrimônio líquido

### 26.1. Capital social realizado

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, o capital subscrito e integralizado no valor de R\$ 205.432 está representado por 13.044.496.930 ações, sendo R\$ 117.208 referentes a 7.442.454.142 ações ordinárias e R\$ 88.224 referentes a 5.602.042.788 ações preferenciais, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

As ações preferenciais têm prioridade no caso de reembolso do capital, não asseguram direito de voto e não são conversíveis em ações ordinárias.

Há ações de titularidade da Petrobras que estão mantidas em tesouraria no montante de R\$ 7 (R\$ 7 em 31 de dezembro de 2022), representadas por 295.669 ações, sendo 222.760 ações ordinárias e 72.909 ações preferenciais.

### 26.2. Remuneração aos acionistas

#### Dividendos relativos ao exercício de 2022

Em 27 de abril de 2023, a Assembleia Geral Ordinária (AGO) aprovou os dividendos relativos ao exercício de 2022, no montante de R\$ 222.560, correspondendo a R\$ 17,06202044 por ação preferencial e ordinária em circulação. Esse valor inclui as antecipações de remuneração aos acionistas, atualizadas monetariamente pela variação da taxa Selic desde a data do pagamento até 31 de dezembro de 2022, no montante de R\$ 186.745, e o dividendo complementar de R\$ 35.815 que, em 31 de dezembro de 2022, estava destacado no patrimônio líquido como dividendo adicional proposto.

Os dividendos complementares de R\$ 35.815, equivalentes a R\$ 2,74573369 por ação preferencial e ordinária em circulação, foram reclassificados do patrimônio líquido para o passivo na data da aprovação da AGO. A primeira e segunda parcelas foram pagas nos dias 19 de maio e 16 de junho de 2023, respectivamente. A terceira e última parcela será paga em 27 de dezembro de 2023 com a atualização monetária pela variação da taxa Selic de 31 de dezembro de 2022 até a data do pagamento.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## Antecipação de dividendos relativos ao exercício de 2023

Em 11 de maio de 2023, o Conselho da Administração aprovou a distribuição de remuneração aos acionistas no valor total de R\$ 24.700 (R\$ 1,893577 por ação preferencial e ordinária em circulação), com base no resultado do período de janeiro a março de 2023 (dividendos intercalares), conforme quadro a seguir:

	Data de aprovação do CA	Data da posição acionária	Remuneração aos acionistas da Petrobras	
			Valor por ação PN e ON (R\$)	Valor
Dividendos intercalares	11.05.2023	12.06.2023	1,224968	15.979
JCP intercalares	11.05.2023	12.06.2023	0,668609	8.721
<b>Total da remuneração aos acionistas</b>			<b>1,893577</b>	<b>24.700</b>

Esses dividendos e juros sobre capital próprio (JCP) serão pagos em duas parcelas iguais de R\$ 12.350, nos dias 18 de agosto e 20 de setembro de 2023, e serão contemplados na proposta de remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2023. Os valores serão atualizados monetariamente, de acordo com a variação da taxa Selic, desde a data do efetivo pagamento de cada parcela até o final do referido exercício social, em 31 de dezembro de 2023.

Os juros sobre capital próprio antecipados do exercício de 2023 resultaram em um crédito tributário de imposto de renda e contribuição social de R\$ 2.965. Sobre os juros incidiu a retenção de imposto de renda na fonte (IRRF) de 15%, exceto para os acionistas imunes e isentos, conforme estabelecido na Lei nº 9.249/95.

## Dividendos a pagar

Em 30 de junho de 2023, o saldo de dividendos a pagar aos acionistas da controladora, no montante de R\$ 30.822, corresponde à terceira e última parcela dos dividendos complementares de 2022 no valor de R\$ 6.919, atualizada monetariamente pela variação da taxa Selic, bem como a antecipação de dividendos de R\$ 23.903, líquido de IRRF sobre JCP, referente ao primeiro trimestre de 2023.

	Controladora	
	2023 Jan-Jun	2022 Jan-Jun
Movimentação dos dividendos a pagar		
Saldo inicial	21.751	-
Adição por deliberação da AGO	35.815	37.320
Adição por deliberação do CA (antecipações)	24.700	48.466
Pagamento	(52.398)	(62.029)
Atualização monetária <sup>(1)</sup>	2.143	1.424
Transferências (dividendos não reclamados)	(218)	(293)
IRRF sobre JCP e atualização monetária <sup>(2)</sup>	(971)	(655)
<b>Saldo final</b>	<b>30.822</b>	<b>24.233</b>

(1) Inclui atualização monetária de R\$ 1.721 sobre os dividendos pagos e R\$ 422 referente aos dividendos a pagar.

(2) Inclui IRRF sobre JCP e atualização monetária de R\$ 175, referente aos dividendos pagos e R\$ 796 sobre os dividendos deliberados no 1º trimestre de 2023.

No período de janeiro a junho de 2023, a Petrobras realizou os seguintes desembolsos de dividendos:

Eventos	Data de pagamento	Provento deliberado	Atualização monetária	IRRF s/ atualização monetária	Dividendos não reclamados	Total pago
Dividendos e JCP do 3º trimestre de 2022 <sup>(1)</sup>	19/01/2023	21.751	156	(16)	(101)	21.790
Dividendos complementares de 2022 - 1ª parcela	19/05/2023	17.908	885	(90)	(85)	18.618
Dividendos complementares de 2022 - 2ª parcela	16/06/2023	11.411	680	(69)	(55)	11.967
Dividendos de eventos anteriores	Jan-Jun/2023	-	-	-	23	23
<b>Total</b>		<b>51.070</b>	<b>1.721</b>	<b>(175)</b>	<b>(218)</b>	<b>52.398</b>

(1) Valor bruto deliberado de R\$ 21.841, líquido de IRRF s/ JCP de R\$ 90 recolhido em 2022.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## Dividendos não reclamados

Em 30 de junho de 2023, o saldo dos dividendos não reclamados pelos acionistas da Petrobras representa R\$ 1.444 (R\$ 1.258 em 31 de dezembro de 2022) registrado em outros passivos circulantes, conforme nota explicativa 16. O pagamento desses dividendos não foi efetivado pela existência de pendências cadastrais de responsabilidade dos acionistas junto ao banco custodiante das ações e com a própria Petrobras.

	Controladora	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
Movimentação dos dividendos não reclamados		
Saldo inicial	1.258	451
Prescrição	(32)	-
Transferências (dividendos a pagar)	218	293
<b>Saldo final</b>	<b>1.444</b>	<b>744</b>

## 26.3. Resultado por ação

	2023	2023	2022	2022
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Numerador básico e diluído - Lucro atribuível aos acionistas da Petrobras atribuído igualmente entre as classes de ações				
Lucro líquido do período				
Ordinárias	16.421	38.191	30.997	56.421
Preferenciais	12.361	28.747	23.333	42.470
	28.782	66.938	54.330	98.891
Denominador básico e diluído - Média ponderada da quantidade de ações em circulação (nº de ações)				
Ordinárias	7.442.231.382	7.442.231.382	7.442.231.382	7.442.231.382
Preferenciais	5.601.969.879	5.601.969.879	5.601.969.879	5.601.969.879
	13.044.201.261	13.044.201.261	13.044.201.261	13.044.201.261
Lucro básico e diluído por ação (R\$ por ação)				
Ordinárias	2,20	5,13	4,16	7,58
Preferenciais	2,20	5,13	4,16	7,58

O resultado por ação básico é calculado dividindo-se o lucro do período atribuído aos acionistas da companhia pela média ponderada da quantidade de ações em circulação.

O resultado da ação diluído é calculado ajustando o lucro e a média ponderada da quantidade de ações levando-se em conta a conversão de todas as ações potenciais com efeito de diluição (instrumentos patrimoniais ou contratos capazes de resultar na emissão de ações).

Os resultados apurados, básico e diluído, apresentam o mesmo valor por ação em virtude de a Petrobras não possuir ações potenciais.

## 27. Gerenciamento de riscos financeiros

A companhia apresenta análise de sensibilidade a fatores alinhados ao seu processo corporativo de gestão de riscos. Os cenários possível e remoto estão relacionados a eventos de baixa e muito baixa probabilidade de ocorrência, respectivamente. O horizonte de aplicação da sensibilidade é de 1 ano, com exceção das operações com derivativos de commodities, para as quais é aplicado horizonte de 3 meses, em virtude da característica de curto prazo dessas transações.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 27.1. Instrumentos financeiros derivativos

As tabelas a seguir apresentam um resumo das posições mantidas pela companhia em 30 de junho de 2023, reconhecidas como outros ativos e passivos circulantes, além dos valores reconhecidos no resultado, outros resultados abrangentes do período e garantias dadas como colaterais por natureza das operações:

	Posição patrimonial consolidada				
	Valor nocional		Posição Ativa (Passiva)		Vencimento
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022	Posição de 30.06.2023
<b>Derivativos não designados como Hedge</b>					
Contratos Futuros <sup>(1)</sup>	1.809	683	(57)	(209)	
Compra/Petróleo e Derivados	10.380	9.058	-	-	2023
Venda/Petróleo e Derivados	(8.571)	(8.375)	-	-	2023
<b>SWAP (2)</b>					
Compra/Óleo de Soja - Posição vendida <sup>(2)</sup>	(10)	(3)	(8)	(1)	2023
<b>Contratos a Termo</b>					
Venda/Câmbio (BRL/USD) <sup>(3)</sup>	(9)	-	1	-	2023
<b>SWAP</b>					
Swap - CDI X IPCA	3.008	3.008	295	(82)	2029/2034
Câmbio - cross currency swap <sup>(3)</sup>	US\$ 729	US\$ 729	(98)	(336)	2024/2029
<b>Total reconhecido no Balanço Patrimonial</b>			<b>133</b>	<b>(628)</b>	

<sup>(1)</sup> Valor nocional em mil bbl

<sup>(2)</sup> Valor nocional em mil toneladas (operações da PBIO).

<sup>(3)</sup> Valores em US\$ (dólares) representam milhões das respectivas moedas.

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) no resultado do período			
	2023		2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<b>Derivativos de commodities</b>				
Demais operações - 27.2 (a)	(47)	363	(809)	(1.091)
<b>Reconhecido em Outras despesas operacionais</b>	<b>(47)</b>	<b>363</b>	<b>(809)</b>	<b>(1.091)</b>
<b>Derivativos de moeda</b>				
Swap Libra Esterlina x Dólar	-	-	(622)	(780)
Swap CDI x Dólar - 27.3 (b)	305	384	(113)	766
Outros	3	2	(1)	(2)
	<b>308</b>	<b>386</b>	<b>(736)</b>	<b>(16)</b>
<b>Derivativos de juros</b>				
Swap - CDI X IPCA	200	235	(78)	(97)
	<b>200</b>	<b>235</b>	<b>(78)</b>	<b>(97)</b>
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 27.3 (a)	(5.337)	(11.329)	(5.442)	(12.663)
<b>Reconhecido em Resultado Financeiro</b>	<b>(4.829)</b>	<b>(10.708)</b>	<b>(6.256)</b>	<b>(12.776)</b>
<b>Total</b>	<b>(4.876)</b>	<b>(10.345)</b>	<b>(7.065)</b>	<b>(13.867)</b>

	Ganho/(Perda) reconhecido(a) em outros resultados abrangentes no período			
	2023		2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações - 27.3 (a)	21.871	35.554	(26.965)	40.164

	Garantias dadas (recebidas) como colaterais	
	30.06.2023	31.12.2022
Derivativos de commodities	250	499
	<b>250</b>	<b>499</b>

A análise de sensibilidade do valor dos instrumentos financeiros derivativos com relação aos diferentes tipos de risco de mercado em 30 de junho de 2023 é apresentada a seguir:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Operações	Risco	Consolidado		
		Cenário Provável	Cenário Possível	Cenário Remoto
Derivativos não designados como Hedge				
Contratos Futuros e a Termo ( <i>Swap</i> )	Petróleo e Derivados - Flutuação dos Preços	-	(445)	(889)
Contratos Futuros e a Termo ( <i>Swaps</i> )	Óleo de soja - Flutuação dos Preços	-	(13)	(26)
Contratos a termo	Câmbio - Desvalorização do BRL frente ao USD	-	(4)	(7)
		-	(462)	(922)

O cenário provável utiliza referências externas à companhia, de amplo uso no apreçamento de cargas no mercado de petróleo, derivados e gás natural, que levam em consideração o preço de fechamento do ativo em 30 de junho de 2023, e desta forma, considera-se que não há variação do resultado das operações em aberto nesse cenário. Os cenários possível e remoto refletem o efeito potencial no resultado das operações em aberto, considerando uma variação no preço de fechamento igual a 20% e 40%, respectivamente. Para simular os cenários mais desfavoráveis, a variação foi aplicada para cada grupo de produto de acordo com a posição das operações em aberto: queda de preço para posições compradas e alta para posições vendidas.

## 27.2. Gerenciamento de risco de preços de petróleo e derivados

A Petrobras tem preferência pela exposição ao ciclo de preços à realização sistemática de proteção das operações de compra ou venda de mercadorias, cujo objetivo seja atender suas necessidades operacionais, com utilização de instrumentos financeiros derivativos. Entretanto, condicionada à análise do ambiente de negócios e das perspectivas de realização do Plano Estratégico, a execução de estratégia de proteção ocasional com derivativos pode ser aplicável.

### a) Demais operações de derivativos de commodities

A Petrobras, utilizando seus ativos, posições e conhecimento proprietário e de mercado oriundos de suas operações no Brasil e no exterior, busca capturar oportunidades de mercado por meio de compra e venda de petróleo e derivados, as quais podem ocasionalmente ser otimizadas com a utilização de instrumentos derivativos de commodities para gestão do risco de preço, de forma segura e controlada.

## 27.3. Gerenciamento de risco cambial

### a) Hedge de fluxo de caixa envolvendo as exportações futuras da companhia

Os valores de referência, a valor presente, dos instrumentos de proteção em 30 de junho de 2023, além da expectativa de reclassificação para o resultado do saldo da variação cambial acumulada no patrimônio líquido em períodos futuros, tomando como base uma taxa R\$/US\$ de 4,8192, são apresentados a seguir:

Instrumento de hedge	Objeto de hedge	Tipo de risco protegido	Período de proteção	Valor de referência (a valor presente) dos instrumentos de proteção em 30 de junho de 2023	
				US\$ milhões	R\$
Variações cambiais de proporções de fluxos de caixa de instrumentos financeiros não derivativos	Variações cambiais das exportações mensais futuras altamente prováveis	Cambial - taxa Spot R\$ x US\$	De julho/2023 a junho/2033	65.472	315.523
<b>Movimentação do valor de referência (principal e juros)</b>				<b>US\$ milhões</b>	<b>R\$</b>
Designação em 31 de dezembro de 2022				62.119	324.121
Novas designações, revogações e redesignações				15.874	80.388
Realização por exportações				(3.547)	(18.145)
Amortização de endividamento				(8.974)	(45.515)
Variação cambial				-	(25.326)
<b>Designação em 30 de junho de 2023</b>				<b>65.472</b>	<b>315.523</b>
<b>Valor nominal dos instrumentos de hedge (financiamentos e passivos de arrendamento) designados em 30 de junho de 2023</b>				<b>79.394</b>	<b>382.618</b>

No período de janeiro a junho de 2023, foi reconhecido um ganho cambial de R\$ 1.101 referente à inefetividade na linha de variação cambial (perda cambial de R\$ 401 no período de janeiro a junho de 2022).

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

As exportações futuras designadas como objetos de proteção nas relações de *hedge* de fluxo de caixa representam, em média, 54,5% das exportações futuras altamente prováveis.

A seguir é apresentada a movimentação da variação cambial acumulada em outros resultados abrangentes em 30 de junho de 2023, a ser realizada pelas exportações futuras:

	Variação cambial	Efeito tributário	Consolidado Total
Saldo em 31 de dezembro de 2022	(70.089)	23.831	(46.258)
Reconhecido no patrimônio líquido	24.225	(8.237)	15.988
Transferido para resultado por realização	11.329	(3.851)	7.478
<b>Saldo em 30 de junho de 2023</b>	<b>(34.535)</b>	<b>11.743</b>	<b>(22.792)</b>

	Variação cambial	Efeito tributário	Consolidado Total
Saldo em 31 de dezembro de 2021	(123.622)	42.034	(81.588)
Reconhecido no patrimônio líquido	27.501	(9.350)	18.151
Transferido para resultado por realização	12.663	(4.306)	8.357
<b>Saldo em 30 de junho de 2022</b>	<b>(83.458)</b>	<b>28.378</b>	<b>(55.080)</b>

Alterações das expectativas de realização de preços e volumes de exportação em futuras revisões dos planos de negócios podem vir a determinar necessidade de reclassificações adicionais de variação cambial acumulada no patrimônio líquido para o resultado. Uma análise de sensibilidade, com preço médio do petróleo *Brent* mais baixo em US\$ 10/barril que o considerado na última revisão do Plano Estratégico 2023-2027, não indicaria a necessidade de reclassificação de variação cambial registrada no patrimônio líquido para o resultado.

A expectativa anual de realização do saldo de variação cambial acumulada no patrimônio líquido em 30 de junho de 2023 é demonstrada a seguir:

	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029 a 2033	Consolidado Total
Expectativa de realização	(7.141)	(11.584)	(6.352)	(4.532)	(5.672)	(2.989)	3.735	(34.535)

## b) Informações sobre contratos em aberto

Em 30 de junho de 2023, a companhia possui contratos de swap - IPCA x CDI e CDI x Dólar em aberto.

### Contratos de swap – IPCA x CDI e CDI x Dólar

Em 2019, a Petrobras contratou operações de derivativos com o objetivo de se proteger de exposição decorrente da 1ª série da 7ª emissão de debêntures, com operações de swap de juros IPCA x CDI, com vencimento em setembro de 2029 e setembro de 2034, e operações de *cross-currency swap* CDI x Dólar, com vencimentos em setembro de 2024 e setembro de 2029.

Em julho de 2022, foi aprovado o primeiro plano de recompra de debêntures, autorizando a aquisição destes títulos para serem mantidos em tesouraria ou revendidos. Até 30 de junho de 2023, apenas uma quantidade imaterial desta dívida foi recomprada. A posição nos contratos derivativos de IPCA x CDI e CDI x Dólar permanece inalterada.

Alterações das curvas futuras de juros (CDI) podem trazer impactos no resultado da companhia, em função do valor de mercado desses contratos de *swap*. Na elaboração da análise de sensibilidade nas curvas futuras de taxa de juros, o choque paralelo nesta curva foi estimado em função do prazo médio de vencimento dos *swaps* e da metodologia sobre o horizonte de aplicação da sensibilidade, apresentada anteriormente. Para os cenários possível e remoto, foram estimados os impactos de variações de 40% (400 BP – *basis points*) e 80% (800 BP), respectivamente, nas curvas futuras de taxa de juros. Os efeitos desta análise de sensibilidade, mantendo-se todas as demais variáveis constantes, estão apresentados na tabela a seguir:



## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

		Resultado Possível	Resultado Remoto
SWAP cambial (IPCA x USD)		(49)	(95)

A metodologia utilizada para cálculo do valor justo desta operação de *swap* consiste em calcular o valor futuro das operações, utilizando as taxas acordadas em cada contrato e as projeções das curvas de DI, cupom IPCA e cupom cambial, descontando a valor presente pela taxa livre de risco. As curvas são obtidas na Bloomberg com base nos contratos futuros negociados na bolsa.

Em seguida, a marcação a mercado é ajustada ao risco de crédito das instituições financeiras, que não é relevante em volume financeiro, por utilizarmos bancos de primeira linha.

### c) Análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros sujeitos à variação cambial

O cenário considerado provável é referenciado por fonte externa, Focus e Thomson Reuters, com base no câmbio previsto para o fechamento do próximo trimestre. Os cenários possível e remoto possuem as mesmas referências e consideram a valorização do câmbio de fechamento do trimestre (risco) em 20% e 40%, respectivamente, à exceção dos saldos de ativos e passivos em moeda estrangeira de controladas no exterior, quando realizados em moeda equivalente às suas respectivas moedas funcionais. Essas análises abrangem apenas a variação cambial e mantêm todas as demais variáveis constantes.

Instrumentos	Exposição em 30.06.2023	Risco	Cenário Provável <sup>(1)</sup>	Cenário Possível	Cenário Remoto
Ativos	32.630	Dólar / Real	1.224	6.526	13.052
Passivos	(473.971)		(17.782)	(94.794)	(189.588)
Câmbio - <i>cross currency swap</i>	(3.008)		(113)	(602)	(1.203)
Hedge de fluxo de caixa sobre exportações	315.523		11.837	63.105	126.209
	(128.826)		(4.834)	(25.765)	(51.530)
Ativos	6.561	Euro / Dólar	208	1.312	2.624
Passivos	(11.616)		(369)	(2.323)	(4.646)
	(5.055)		(161)	(1.011)	(2.022)
Ativos	7.601	Libra / Dólar	56	1.520	3.040
Passivos	(14.791)		(110)	(2.958)	(5.916)
	(7.190)		(54)	(1.438)	(2.876)
Ativos	5	Libra / Real	-	1	2
Passivos	(133)		(6)	(27)	(53)
	(128)		(6)	(26)	(51)
Ativos	21	Euro / Real	1	4	8
Passivos	(55)		(4)	(11)	(22)
	(34)		(3)	(7)	(14)
Ativos	130	Peso/Dólar	(66)	(22)	(39)
	130		(66)	(22)	(39)
<b>Total</b>	<b>(141.103)</b>		<b>(5.124)</b>	<b>(28.269)</b>	<b>(56.532)</b>

<sup>(1)</sup> Os cenários prováveis foram calculados considerando-se as seguintes variações para os riscos: Real x Dólar - desvalorização do real em 3,75% / Euro x Dólar - valorização do euro em 3,1% / Libra x Dólar - valorização da libra em 0,72% / Real x Euro - desvalorização do real em 6,9% / Real x Libra - desvalorização do real em 4,5% / Peso X Dólar - Desvalorização do peso em 95,6%. Fonte: Focus e Thomson Reuters

## 27.4. Gerenciamento de risco de taxa de juros

A companhia preferencialmente não utiliza instrumentos financeiros derivativos para gerenciar a exposição às flutuações das taxas de juros, pois não acarretam impactos relevantes, exceto em situações específicas apresentadas por controladas da Petrobras.

A análise de sensibilidade de risco de taxa de juros é realizada para um horizonte de 12 meses. Os valores referentes aos cenários possível e remoto significam a despesa total de juros flutuantes caso ocorra uma variação de 40% e 80% nessas taxas de juros, respectivamente, mantendo-se todas as demais variáveis constantes.

A tabela a seguir informa, no cenário provável, o valor a ser desembolsado pela Petrobras com o pagamento de juros referentes às dívidas com taxa de juros flutuantes em 30 de junho de 2023.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Risco	Consolidado		
	Cenário Provável <sup>(1)</sup>	Cenário Possível	Cenário Remoto
LIBOR 3M	58	75	92
LIBOR 6M	2.908	4.071	5.234
SOFR 3M <sup>(2)</sup>	437	570	704
SOFR 6M <sup>(2)</sup>	84	118	151
CDI	540	756	972
TJLP	272	380	489
IPCA	378	529	681
	<b>4.677</b>	<b>6.499</b>	<b>8.323</b>

(1) O cenário provável foi calculado considerando-se as cotações de moedas e taxas flutuantes a que as dívidas estão indexadas.

(2) Representa a Secured Overnight Funding Rate.

## 27.5. Gerenciamento de risco de liquidez

A possibilidade de insuficiência de caixa, para liquidar as obrigações nas datas previstas, é gerenciada pela companhia rotineiramente. O risco de liquidez também é mitigado ao se definir parâmetros de referência para a gestão do caixa e das aplicações financeiras e ao analisar periodicamente os riscos do fluxo de caixa projetado, quantificando por meio de simulações de Monte Carlo os seus principais fatores de risco, tais como preço de petróleo, taxa de câmbio, preços internacionais de gasolina e diesel, entre outros. Dessa forma, é possível dimensionar a necessidade de disponibilidades financeiras para a continuidade operacional e a execução do seu plano estratégico.

Nesse contexto, as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Petrobras mesmo que apresentem capital circulante líquido negativo, não comprometem a sua liquidez.

Adicionalmente, a companhia mantém linhas de crédito compromissadas (*revolving credit facilities*) contratadas como reserva de liquidez em situações adversas, conforme nota explicativa 24.5, e avalia regularmente as condições do mercado e pode realizar transações de recompra de seus títulos ou de suas subsidiárias no mercado de capitais internacional, por diversos meios, incluindo ofertas de recompra, resgates de títulos e/ou operações em mercado aberto, desde que estejam em linha com a estratégia de gerenciamento de passivos da companhia, que visa a melhoria do perfil de amortização e do custo da dívida.

## 27.6. Valor justo dos instrumentos financeiros derivativos

	Total do valor justo contabilizado		
	Nível I	Nível II	Nível III
Ativos			
Derivativos de moeda estrangeira	-	1	-
Derivativos de juros	-	295	-
<b>Total em 30 de junho de 2023</b>	<b>-</b>	<b>296</b>	<b>-</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Passivos			
Derivativos de moeda estrangeira	-	(98)	-
Derivativos de commodities	(57)	(8)	-
<b>Total em 30 de junho de 2023</b>	<b>(57)</b>	<b>(106)</b>	<b>-</b>
<b>Total em 31 de dezembro de 2022</b>	<b>(209)</b>	<b>(419)</b>	<b>-</b>

O valor justo dos demais ativos e passivos financeiros é apresentado nas respectivas notas explicativas: 3 – Títulos e valores mobiliários; 9 – Contas a receber; e 24 – Financiamentos (valor estimado).

Os valores justos de caixa e equivalentes de caixa, a dívida de curto prazo e outros ativos e passivos financeiros são equivalentes ou não diferem significativamente de seus valores contábeis.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

## 28. Partes relacionadas

A companhia possui uma política de Transações com Partes Relacionadas revisada e aprovada anualmente pelo Conselho de Administração, conforme disposto no Estatuto Social da Petrobras.

A política também visa a garantir a adequada e diligente tomada de decisões por parte da administração da companhia.

### 28.1. Transações comerciais por operação com empresas do sistema (controladora)

	30.06.2023			31.12.2022		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
<b>Ativo</b>						
Contas a receber						
Contas a receber, principalmente por vendas	20.960	-	20.960	26.388	-	26.388
Dividendos a receber	53	-	53	94	-	94
Valores vinculados à construção de gasoduto	-	741	741	-	820	820
Outras operações	30	196	226	678	200	878
Adiantamentos a fornecedores	650	1.843	2.493	614	2.010	2.624
<b>Total</b>	<b>21.693</b>	<b>2.780</b>	<b>24.473</b>	<b>27.774</b>	<b>3.030</b>	<b>30.804</b>
<b>Passivo</b>						
Arrendamentos <sup>(1)</sup>	(2.558)	(3.542)	(6.100)	(2.113)	(4.630)	(6.743)
Operações de mútuo	(676)	(64.926)	(65.602)	(1.093)	(52.569)	(53.662)
Pré pagamento de exportação	(85.362)	(170.062)	(255.424)	(76.192)	(231.206)	(307.398)
Fornecedores	(12.741)	-	(12.741)	(13.455)	-	(13.455)
Compras de petróleo, derivados e outras	(7.817)	-	(7.817)	(9.471)	-	(9.471)
Afretamento de plataformas	(246)	-	(246)	(365)	-	(365)
Adiantamentos de clientes	(4.677)	-	(4.677)	(3.614)	-	(3.614)
Outros	(1)	-	(1)	(5)	-	(5)
<b>Total</b>	<b>(101.337)</b>	<b>(238.530)</b>	<b>(339.867)</b>	<b>(92.853)</b>	<b>(288.405)</b>	<b>(381.258)</b>

(1) Inclui valores referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos com empresas do sistema requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R2) - Arrendamentos.

	2023		2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<b>Resultado</b>				
Receitas, principalmente de vendas	23.012	52.974	43.137	82.520
Variações monetárias e cambiais líquidas <sup>(2)</sup>	4.475	3.256	(12.450)	(6.441)
Receitas (despesas) financeiras líquidas <sup>(2)</sup>	(6.091)	(12.252)	(5.411)	(10.635)
<b>Total</b>	<b>21.396</b>	<b>43.978</b>	<b>25.276</b>	<b>65.444</b>

(2) Inclui os valores de R\$ 118 de variação cambial ativa e R\$ 263 de despesa financeira referentes às operações de arrendamentos e subarrendamentos requeridos pelo IFRS 16 / CPC 06 (R2) (R\$ 158 de variação cambial ativa e R\$ 302 de despesa financeira para o período de janeiro a junho de 2022).

### 28.2. Taxas anuais de operações de mútuo

	Controladora	
	30.06.2023	31.12.2022
De 7,01 a 8%	(51.032)	(53.662)
De 8,01 a 9%	(14.570)	-
<b>Total</b>	<b>(65.602)</b>	<b>(53.662)</b>

### 28.3. Fundo de investimento em direitos creditórios não padronizados (FIDC-NP)

A controladora mantém recursos investidos no FIDC-NP que são destinados, preponderantemente, à aquisição de direitos creditórios performados e/ou não performados de operações realizadas por afiliadas. Os valores investidos estão registrados em contas a receber.

As cessões de direitos creditórios, performados e não performados, estão registradas como financiamentos no passivo circulante.

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	Controladora	
	30.06.2023	31.12.2022
Contas a receber, líquidas	29.010	40.007
Cessões de direitos creditórios	(35.129)	(36.541)

	2023		2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
Receita financeira FIDC-NP	1.440	2.725	2.281	3.331
Despesa financeira FIDC-NP	(1.199)	(2.318)	(1.269)	(2.015)
<b>Resultado financeiro</b>	<b>241</b>	<b>407</b>	<b>1.012</b>	<b>1.316</b>

## 28.4. Garantias

A Petrobras tem como procedimento conceder garantias às subsidiárias e controladas para algumas operações financeiras realizadas no Brasil e no exterior. As operações financeiras realizadas por estas participações societárias e garantidas pela Petrobras apresentam o saldo de R\$ 101.870 a liquidar em 30 de junho de 2023 (R\$ 113.815 em 31 de dezembro de 2022).

As garantias oferecidas pela Petrobras, principalmente fidejussórias, não remuneradas, são efetuadas com base em cláusulas contratuais que suportam as operações financeiras entre as subsidiárias/controladas e terceiros, garantindo assunção do cumprimento de obrigação de terceiro, caso o devedor original não o faça.

## 28.5. Transações com empreendimentos em conjunto, coligadas, entidades governamentais e fundos de pensão

A companhia realiza, e espera continuar a realizar, negócios no curso normal de várias transações com seus empreendimentos em conjunto, coligadas, fundos de pensão, bem como com seu acionista controlador, o governo federal brasileiro, que inclui transações com os bancos e outras entidades sob o seu controle, tais como financiamentos e serviços bancários, gestão de ativos e outras.

As transações significativas resultaram nos seguintes saldos:

	30.06.2023		Consolidado 31.12.2022	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas				
Empresas do setor petroquímico	193	11	109	52
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	377	23	377	111
<b>Subtotal</b>	<b>570</b>	<b>34</b>	<b>486</b>	<b>163</b>
Entidades governamentais				
Títulos públicos federais	8.817	-	8.812	-
Bancos controlados pela União Federal	67.429	8.731	61.625	8.178
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	3.285	-	3.143	-
União Federal <sup>(1)</sup>	-	10.641	-	7.419
Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	-	307	-	296
Outros	446	424	306	371
<b>Subtotal</b>	<b>79.977</b>	<b>20.103</b>	<b>73.886</b>	<b>16.264</b>
Petros	383	1.018	290	1.569
<b>Total</b>	<b>80.930</b>	<b>21.155</b>	<b>74.662</b>	<b>17.996</b>
Circulante	12.909	13.176	13.583	11.055
Não circulante	68.021	7.979	61.079	6.941

(1) Inclui valores de arrendamentos.

A seguir é apresentado o efeito no resultado das transações significativas:

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

	2023		Consolidado 2022	
	Abr-Jun	Jan-Jun	Abr-Jun	Jan-Jun
<b>Empreendimentos controlados em conjunto e coligadas</b>				
Distribuidoras estaduais de gás natural <sup>(1)</sup>	-	-	3.062	6.064
Empresas do setor petroquímico	4.027	8.645	6.561	12.443
Outros empreendimentos controlados em conjunto e coligadas	54	99	301	454
<b>Subtotal</b>	<b>4.081</b>	<b>8.744</b>	<b>9.924</b>	<b>18.961</b>
<b>Entidades governamentais</b>				
Títulos públicos federais	267	542	249	469
Bancos controlados pela União Federal	(118)	(85)	(251)	(142)
Contas petróleo e álcool - créditos junto à União Federal	86	141	132	229
União Federal	(617)	(705)	(381)	(381)
Pré-Sal Petróleo S.A. – PPSA	(113)	(677)	(651)	(854)
Outros	(345)	(545)	(80)	(19)
<b>Subtotal</b>	<b>(840)</b>	<b>(1.329)</b>	<b>(982)</b>	<b>(698)</b>
<b>Total</b>	<b>3.216</b>	<b>7.367</b>	<b>8.942</b>	<b>18.263</b>
Receitas, principalmente de vendas	4.060	8.707	9.940	19.252
Compras e serviços	8	16	7	29
Receitas e despesas operacionais	(467)	(1.235)	(768)	(1.231)
Variações monetárias e cambiais líquidas	(846)	(1.067)	(214)	(149)
Receitas (despesas) financeiras líquidas	461	946	(23)	362
<b>Total</b>	<b>3.216</b>	<b>7.367</b>	<b>8.942</b>	<b>18.263</b>

(1) Em julho de 2022 ocorreu a alienação total da participação na Petrobras Gás S.A. (Gaspetro).

O passivo com planos de pensão dos empregados da companhia e geridos pela Fundação Petros, que inclui os instrumentos de dívidas, está apresentado na nota explicativa 13.

## 28.6. Remuneração dos Membros chave da administração

As remunerações totais dos membros do Conselho de Administração e da Diretoria Executiva da Petrobras Controladora têm por base as diretrizes estabelecidas pela Secretaria de Coordenação e Governança das Empresas Estatais - SEST, do Ministério da Gestão e da Inovação em Serviços Públicos, e pelo Ministério de Minas e Energia e são apresentadas a seguir:

	Jan-Jun/2023			Controladora Jan-Jun/2022		
	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total	Diretoria Executiva	Conselho de Administração	Total
Salários e benefícios	7,3	0,4	7,7	7,0	0,2	7,2
Encargos sociais	2,0	0,1	2,1	2,0	-	2,0
Previdência complementar	0,4	-	0,4	0,6	-	0,6
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	2,2	-	2,2	0,6	-	0,6
<b>Remuneração total</b>	<b>11,9</b>	<b>0,5</b>	<b>12,4</b>	<b>10,2</b>	<b>0,2</b>	<b>10,4</b>
<b>Remuneração total - pagamento realizado <sup>(1)</sup></b>	<b>25,9</b>	<b>0,5</b>	<b>26,4</b>	<b>20,4</b>	<b>0,2</b>	<b>20,6</b>
Número de membros - média mensal no período	9,00	11,00	20,00	9,00	11,00	20,00
Número de membros remunerados - média mensal no período	9,00	5,67	14,67	9,00	2,83	11,83

(1) Inclui em Diretoria Executiva o PPP para os Administradores.

No período de janeiro a junho de 2023, a despesa consolidada com a remuneração total de diretores e conselheiros do Sistema Petrobras totalizou R\$ 28,67 (R\$ 29,56 no período de janeiro a junho de 2022).

A remuneração dos membros dos Comitês de Assessoramento ao Conselho de Administração deve ser considerada à parte do limite global da remuneração fixado para os administradores, ou seja, os valores percebidos não são classificados como remuneração dos administradores.

Os membros do Conselho de Administração que participarem dos Comitês de Auditoria Estatutários renunciam à remuneração de Conselheiro de Administração, conforme estabelece o art. 38, § 8º do Decreto nº 8.945, de 27 de dezembro de 2016, e fizeram jus a uma remuneração total de R\$ 1.125 mil no período de janeiro a junho de 2023 (R\$ 1.350 mil, considerando os encargos sociais). No período de janeiro a junho de 2022, a remuneração acumulada no período foi de R\$ 1.721 mil (R\$ 2.066 mil, considerando os encargos sociais).

## NOTAS EXPLICATIVAS

### PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

Em 27 de abril de 2023, a Assembleia Geral Ordinária fixou a remuneração dos administradores (Diretoria Executiva e Conselho de Administração) em até R\$ 44,99 como limite global de remuneração a ser paga no período compreendido entre abril de 2023 e março de 2024 (R\$ 39,59 no período compreendido entre abril de 2022 e março de 2023, fixado em 13 de abril de 2022).

## 29. Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
Valores pagos e recebidos durante o exercício		
Imposto de renda retido na fonte de terceiros	3.414	3.023
Transações que não envolvem caixa		
Aquisição de imobilizado a prazo	-	95
Arrendamentos	36.102	15.906
Constituição (reversão) de provisão para desmantelamento de áreas	31	54
Utilização de créditos fiscais e depósitos judiciais para pagamento de contingência	254	5.819
Remensuração de imobilizado adquirido em períodos anteriores	57	189

O saldo final de caixa e equivalentes de caixa da demonstração do fluxo de caixa contempla valores relativos a ativos mantidos para venda, conforme reconciliação a seguir:

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
Reconciliação do saldo no início do exercício		
Saldo de caixa e equivalentes de caixa no balanço patrimonial	41.723	58.410
Caixa e equivalente de caixa classificados como ativos mantidos para venda	-	72
<b>Caixa e equivalentes de caixa na Demonstração do Fluxo de Caixa - Saldo inicial</b>	<b>41.723</b>	<b>58.482</b>
Reconciliação do saldo no final do exercício		
Saldo de caixa e equivalentes de caixa no balanço patrimonial	49.882	85.311
Caixa e equivalente de caixa classificados como ativos mantidos para venda	-	37
<b>Caixa e equivalentes de caixa na Demonstração do Fluxo de Caixa - Saldo final</b>	<b>49.882</b>	<b>85.348</b>

### 29.1. Reconciliação da depreciação com demonstração dos fluxos de caixa

	Consolidado	
	2023	2022
	Jan-Jun	Jan-Jun
Depreciação no Imobilizado	36.207	37.293
Amortização no Intangível	243	187
	<b>36.450</b>	<b>37.480</b>
Depreciação de direito de uso - recuperação de PIS/COFINS	(404)	(363)
<b>Depreciação, depleção e amortização na DVA</b>	<b>36.046</b>	<b>37.117</b>
Parcela capitalizada da depreciação	(4.778)	(3.517)
<b>Depreciação, depleção e amortização na DFC</b>	<b>31.268</b>	<b>33.600</b>

## 30. Eventos subsequentes

### Oferta de títulos no mercado de capitais internacional (Global Notes)

Em 3 de julho de 2023, a Petrobras, por meio de sua controlada integral Petrobras Global Finance B.V. (PGF), concluiu a oferta de títulos no mercado de capitais internacional (Global Notes) no valor de US\$ 1.250 milhões, com vencimento em 2033 e taxa de retorno ao investidor (*yield*) de 6,625% a.a.

## NOTAS EXPLICATIVAS

PETROBRAS

(Em milhões de reais, exceto se indicado de outra forma)

### Programa de recompra de debêntures

Em 15 de julho de 2023, a Petrobras encerrou seu 1º Plano de Recompra de Debêntures. Desde a criação do programa até o dia 15 de julho de 2023, a companhia recomprou um total de 244.334 debêntures de sua emissão, no montante de R\$ 271, entre os papéis da 5ª, 6ª e 7ª emissão, equivalentes a 3% da quantidade total de debêntures em circulação.

### Revisão da Política de Remuneração aos Acionistas

Em 28 de julho de 2023, o Conselho da Administração aprovou a revisão da Política de Remuneração aos Acionistas da Petrobras, com destaque para as alterações abaixo:

- A companhia distribuirá aos acionistas 45% (anteriormente 60%) do fluxo de caixa, que consiste na diferença de caixa líquido gerado pelas atividades operacionais e aplicação de caixa na aquisição de ativos imobilizados e intangíveis e na aquisição de participações societárias (anteriormente o fluxo de caixa livre da companhia não deduzia as aquisições de participações societárias);
- Inclusão da recompra de ações como possibilidade de remuneração aos acionistas, tendo como objetivo o cancelamento destas ações. Os valores relativos à recompra de ações serão deduzidos do total da fórmula da remuneração aos acionistas em cada trimestre; e
- Substituição das referências a valores específicos de dívida bruta pelo “nível de dívida bruta estabelecido no Plano Estratégico”. O PE 2023-2027 estabelece que o nível máximo do intervalo de dívida bruta é de US\$ 65 bilhões.

### Remuneração aos acionistas

Em 3 de agosto de 2023, o Conselho de Administração aprovou a distribuição de remuneração aos acionistas no valor total de R\$ 14.992 (R\$ 1,149304 por ação preferencial e ordinária em circulação), com base no resultado do período de abril a junho de 2023 (intercalares), conforme quadro a seguir:

			Remuneração aos acionistas da Petrobras	
	Data de aprovação do CA	Data da posição acionária	Valor por ação PN e ON (R\$)	Valor
Dividendos intercalares	03.08.2023	21.08.2023	0,783828	10.225
JCP intercalares	03.08.2023	21.08.2023	0,365476	4.767
<b>Total da remuneração aos acionistas</b>			<b>1,149304</b>	<b>14.992</b>

Esses dividendos e JCP serão pagos em duas parcelas iguais de R\$ 7.496, nos dias 21 de novembro e 15 de dezembro de 2023, sendo contemplados na proposta de remuneração que vier a ser distribuída aos acionistas no encerramento do exercício de 2023. Os valores serão atualizados monetariamente, de acordo com a variação da taxa Selic, desde a data do efetivo pagamento de cada parcela até o final do referido exercício social, em 31 de dezembro de 2023.

### Recompra de ações

Em 3 de agosto de 2023, o Conselho da Administração aprovou Programa de Recompra de Ações, cujo objetivo é a aquisição de até 157,8 milhões ações preferenciais de emissão da companhia, na Bolsa de Valores do Brasil (B3), para permanência em tesouraria com posterior cancelamento, sem redução do capital social. O Programa será realizado no contexto da Política de Remuneração de Acionistas, aprovada em 28 de julho de 2023, e no prazo máximo de 12 meses.

### 31. Correlação entre as notas explicativas de 31 de dezembro de 2022 e 30 de junho de 2023

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas	
	Anual de 2022	ITR do 2T-2023
Base de elaboração e apresentação das demonstrações financeiras	2	1
Sumário das principais práticas contábeis	3	2
Caixa e equivalentes de caixa e Títulos e valores mobiliários	7	3
Receita de vendas	8	4
Custos e despesas por natureza	9	5
Outras (despesas) receitas operacionais líquidas	10	6
Resultado financeiro líquido	11	7
Informações por Segmento	12	8
Contas a receber	13	9
Estoques	14	10
Fornecedores	15	11
Tributos	16	12
Benefícios a empregados	17	13
Processos judiciais e contingências	18	14
Provisão para desmantelamento de áreas	19	15
Outros ativos e passivos	20	16
Imobilizado	23	17
Intangível	24	18
Redução ao valor recuperável dos ativos ( <i>Impairment</i> )	25	19
Atividades de exploração e avaliação de reserva de petróleo e gás	26	20
Garantias aos contratos de concessão para exploração de petróleo	27	21
Investimentos	29	22
Vendas de ativos e outras operações com ativos	30	23
Financiamentos	31	24
Arrendamentos	32	25
Patrimônio líquido	33	26
Gerenciamento de riscos	34	27
Partes relacionadas	35	28
Informações complementares à demonstração do fluxo de caixa	36	29
Eventos subsequentes	37	30

As notas explicativas do relatório anual de 2022, que foram suprimidas no ITR de 30 de junho de 2023 pelo fato de não apresentarem alterações relevantes e/ou não serem aplicáveis às informações financeiras intermediárias, são as seguintes:

Títulos das notas explicativas	Números das notas explicativas
A companhia e suas operações	1
Estimativas e julgamentos relevantes	4
Novas normas e interpretações	5
Gestão de Capital	6
“Operação Lava Jato” e seus reflexos na companhia	21
Compromisso de compra de gás natural	22
Parcerias em atividades de exploração e produção	28



Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, o presidente e os diretores da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras, sociedade por ações de capital aberto, com sede na Avenida República do Chile, 65, Rio de Janeiro, RJ, inscrita no CNPJ sob nº 33.000.167/0001-01, declaram que as demonstrações financeiras foram elaboradas nos termos da lei ou do estatuto social e que:

(i) reviram, discutiram e concordam com as informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de junho de 2023;

(ii) reviram, discutiram e concordam com as conclusões expressas no relatório da KPMG Auditores Independentes Ltda., relativamente às informações financeiras intermediárias da Petrobras do período findo em 30 de junho de 2023.

Rio de Janeiro, 3 de agosto de 2023.

**Jean Paul Terra Prates**

Presidente

**Mário Vinícius Claussen Spinelli**

Diretor Executivo de Governança e Conformidade

**Carlos José do Nascimento Travassos**

Diretor Executivo de Engenharia, Tecnologia e Inovação

**Mauricio Tolmasquim**

Diretor Executivo de Transição Energética e Sustentabilidade

**Clarice Coppetti**

Diretora Executiva de Assuntos Corporativos

**Sergio Caetano Leite**

Diretor Executivo Financeiro e de Relacionamento com Investidores

**Claudio Romeo Schlosser**

Diretor Executivo de Logística, Comercialização e Mercados

**William França da Silva**

Diretor Executivo de Processos Industriais e Produtos

**Joelson Falcão Mendes**

Diretor Executivo de Exploração e Produção



KPMG Auditores Independentes Ltda.  
Rua do Passeio, 38 - Setor 2 - 17º andar - Centro  
20021-290 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil  
Caixa Postal 2888 - CEP 20001-970 - Rio de Janeiro/RJ - Brasil  
Telefone +55 (21) 2207-9400  
kpmg.com.br

## Relatório sobre a revisão de informações trimestrais – ITR

Ao Conselho de Administração e Acionistas  
da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras  
Rio de Janeiro - RJ

### Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias, individuais e consolidadas, da Petróleo Brasileiro S.A. - Petrobras ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board - IASB*, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

### Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.



### **Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas**

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 (R1) e a IAS 34, emitida pelo IASB, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

### **Outros Assuntos - Demonstrações do valor adicionado**

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 03 de agosto de 2023

KPMG Auditores Independentes Ltda.  
CRC SP-014428/O-6 F-RJ

Ulysses M. Duarte Magalhães  
Contador CRC RJ-092095/O-8